

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		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
ALTA MESA SERVICES, LP		015721													
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A							
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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 10356							
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
SIBLEY ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A							
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: A 2		RRCID -> 188641		COMPL. DATE 12/22/2001		TOTAL DEPTH 14239 PERF. N/A							
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 200940		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12000 - 12034							
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT FOWLER OIL & GAS LLC CRANDALL, RUBIE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00004 001 100396 4	ASSOCIATED RRCID -> 209265		EXEMPT COMPL. DATE 07/11/2003		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590						
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DOROTHY WALTERS				WELL #:	1	RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339			PERF.10782 - 10840			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP CREWS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000			PERF.10704 - 10712			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852			PERF. 546 - 1578			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TEXAS OPERATING PARTNERS LLC RISE RODEN				WELL #:	3A	RRCID -> 297366		COMPL. DATE 08/30/2021		TOTAL DEPTH 1315			PERF. N/A			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BULL OPERATING, LLC SEALE, SAM D. III				WELL #:	1	RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107			PERF. 4870 - 4873			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP COLVIN UNIT A													//CONT.// 00004 001 109333			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT			
													WELL #:			1	RRCID -> 266293			COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11843 - 18157		
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					
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-						
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH WILCOX GAS UNIT													130426 WELL #:			3	RRCID -> 163350			COMPL. DATE 06/18/1997			TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8942 - 8990		
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-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
COASTAL EXPL. & DEV. CORP. CUTBIRTH UNIT													161633 WELL #:			1	RRCID -> 186445			COMPL. DATE 04/05/2001			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 5056		
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-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK													178030 WELL #:			1	RRCID -> 174369			COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2268 - 2274		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852	-0-						N	NO RPT					-0-						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852	-0-						N	NO RPT					-0-						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852	-0-						N	NO RPT					-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852	-0-						N	NO RPT					-0-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852	-0-						N	NO RPT					-0-						
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC PAGEL, C. C.													178417 WELL #:			1	RRCID -> 177187			COMPL. DATE 10/30/1999			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3103 - 3105		
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-						
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. STEINDORF													247836 WELL #:			1	RRCID -> 272354			COMPL. DATE 02/09/2011			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13052 - 14424		
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-						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

WILDCAT ERSKINE ENERGY, LLC BEDNORZ			//CONT.//			00004 001 254058			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA				
			WELL #:			2			RRCID -> 276789			COMPL. DATE 11/25/2014			TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457				
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
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU			WELL #:			255456 1			RRCID -> 284575			COMPL. DATE 03/31/2013			TOTAL DEPTH 8839 PERF. 8158 - 8172				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FORMATION RESOURCES LLC BURDITT, LOUISE			WELL #:			276936 2			RRCID -> 151425			COMPL. DATE 09/30/1989			TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3689 - 3695				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1			WELL #:			280875 7H			RRCID -> 280541			COMPL. DATE 09/04/2013			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560				
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEONATURAL RESOURCES, INC. GEO-GOLDENROD			WELL #:			300805 6			RRCID -> 207266			COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 4511 PERF. N/A				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
H T P PRODUCING COMPANY STATE TRACT D			WELL #:			341602 1			RRCID -> 230291			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 6681 PERF. N/A				
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6111 - 6116	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2875 - 2882	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		B 2F	RRCID -> 189310	COMPL. DATE 01/07/1993	TOTAL DEPTH	8014	PERF. N/A	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2025										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KALER ENERGY CORP.		WELL #:		450261	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF. 13997 - 14963	
HENLEY GU				2						
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KD ENERGY, LLC		WELL #:		452996	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998	TOTAL DEPTH	5473	PERF. N/A	
GAYLE, ALBERTA				12-D						
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852	- 3860
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355								
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162	- 9167
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							73
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							73
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							73
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028								
WYNNE		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957	- 10150
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730	- 13976
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 - 10604
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122								
KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 606	- 1558
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
SUGAREK		WELL #:		1		RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
BU TOM SLICK		WELL #:		3		RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8007 - 8012		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
MEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 224344		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 12067		PERF. 4752 - 4860		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
POCO LLC				668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281482		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 4002 - 4007		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
ROBINSON		WELL #:		2		RRCID -> 195474		COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 8772 - 9257		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROPERTY PRODUCING CO.				681462										
HARTT		WELL #:		5		RRCID -> 178782		COMPL. DATE 11/25/1996		TOTAL DEPTH 2527		PERF. 1836 - 1838		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC				701613								
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644		COMPL. DATE 06/25/1983		TOTAL DEPTH 10879		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124								
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 1476		PERF. 1311 - 1355	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409		PERF. N/A	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067								
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF. 11170 - 11204	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
BRAMAN -A-				WELL #: 1	RRCID -> 265197		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9120		PERF. N/A	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
GEMELOS 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 289755		COMPL. DATE 10/20/2019		TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191							
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1		RRCID -> 215070		COMPL. DATE 07/21/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566							
GAYLE UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 231737		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. N/A	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
VAQUERO OPERATING				882776							
BORCHERS, WILLIAM A.		WELL #:		10		RRCID -> 171208		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					-0-
WELDERXP LTD.				907320							
CALLAGHAN		WELL #:		1		RRCID -> 219742		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9898 - 9902	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 239253		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT WELDERXP LTD. T.L.G.		//CONT.// //CONT.//		00004 001 907320	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF. 10086	- 10090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HELDENFELS		WELL #:		1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850	- 3858		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM		WELL #:		1	RRCID -> 286542	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 8852	- 8862		
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4 9	N	4	145
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2		N	-0-	145
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-	145
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	145
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	145

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) L & L INVESTMENTS BUCKERT, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 074843	COMPL. DATE 05/20/1977	TOTAL DEPTH 9761	PERF. 9259	- 9269		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

A-B-R, NE. (2150) L & L INVESTMENTS BUCKERT		WELL #:		2	RRCID -> 078976	COMPL. DATE 07/19/1978	TOTAL DEPTH 9236	PERF. 2154	- 2160		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)			01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797																
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682										
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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALBRECHT (REKLAW)			01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
NITRO OIL & GAS, LLC			611014																
GUMM, LUCILLE			WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840										
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414																
RAMSEY			WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816										
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					100	
ALBRECHT (SLICK)			01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD										
NITRO OIL & GAS, LLC			611014																
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330										
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALBRECHT (YEGUA)			01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD										
WISEMAN, WILLIAM M.			933616																
COUTRET, A. JR.			WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695										
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC SCHMIDT GAS UNIT				01240 500 612414 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		ONE WELL RRCID -> 238237				COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 16540		CNTY: GOLIAD PERF. 9826 - 9949			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N			-0-						137	
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N			-0-						137	
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N			-0-						137	
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N			-0-						137	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						137	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						137	
ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX) REMORA OPERATING, LLC PETERSON				01356 475 701613 WELL #:		NON-ASSOCIATED 1		CAPACITY RRCID -> 200077				COMPL. DATE 09/24/2003				TOTAL DEPTH 14820		CNTY: GOLIAD PERF.13479 - 13523			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
PETERSON				WELL #:		2		RRCID -> 229958				COMPL. DATE 05/17/2006				TOTAL DEPTH 12138		PERF. 9486 - 9942			
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						50	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						50	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						50	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						50	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-						50	
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						50	
WELDERXP LTD. HUNTER				907320 WELL #:		1		RRCID -> 191961				COMPL. DATE 06/27/2002				TOTAL DEPTH 17710		PERF.14750 - 14760			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N			NO RPT						-0-	
ALGENY (WILCOX 9600) MERIT ENERGY COMPANY RODEN GAS UNIT 1				01465 750 561136 WELL #:		NON-ASSOCIATED 2		ONE WELL RRCID -> 274680				COMPL. DATE 05/25/2014				TOTAL DEPTH 16200		CNTY: LAVACA PERF. 9654 - 9678			
04	570	N	427	-0-	-143	-0-	10	1	398	2	N			17						174	
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	19	9	298	2	N			3						177	
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	3	9	487	2	N			1						194	
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	21	1	530	2	N			9						202	
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	381	2	N			9						216	
09	540	N	381	-0-	-159	-0-	29	1	352	2	N			15						47	
							23	1						6			174	1			

ALKEK, WEST (FRI0 3700)																			
AMRWR, LLC																			
BEGO																			
					01588 285	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					102699														
WELL #:					1	RRCID -> 190577					COMPL. DATE 08/04/2000								
											TOTAL DEPTH 3910								
											PERF. 3754 - 3756								
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
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALMA BELL (4100)																			
PALEO OIL COMPANY LLC																			
RAMIRENA CREEK																			
					01880 333	ASSOCIATED					PRORATED								
					635131														
WELL #:					2	RRCID -> 297551					COMPL. DATE 02/13/2012								
											TOTAL DEPTH 4370								
											PERF. 4134 - 4138								
04	7500	N	736	-0-	-6764 B	100123	733	2	3	9	N	3						108	
05	7750	N	1499	-0-	-6251 B	93872	1497	2	2	9	N	2						110	
06	7500	N	1199	-0-	-6301 B	87571	1199	2			N	-0-						110	
*07	7750	N	211	-0-	-7539 B	80032	210	2	1	9	N	1						111	
*08	7750	N	813	-0-	-6937 B	73095	813	2			N	-0-						111	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					73095														
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	73095					N	NO RPT						111	
AMADOR (MIOCENE 800)																			
WALLIS ENERGY, INC.																			
SMITH, MARY LEE																			
					02227 300	NON-ASSOCIATED					EXEMPT								
					893997														
WELL #:					1	RRCID -> 093829					COMPL. DATE 05/19/1981								
											TOTAL DEPTH 1648								
											PERF. 815 - 819								
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
ANAQUA (1700)																			
T-C OIL COMPANY, LLC																			
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT																			
					02503 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL								
					833782														
WELL #:					1	RRCID -> 234356					COMPL. DATE 02/29/2008								
											TOTAL DEPTH 6208								
											PERF. 1739 - 1768								
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT					WELL #:	13UT	RRCID -> 242931					COMPL. DATE 10/17/2008							
												TOTAL DEPTH 3411							
												PERF. 1787 - 1790							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

ANAUQA (1900)			02503 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 13LT			RRCID -> 242933			COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 250866			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945						
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ANAUQA (2650)			02503 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 6			RRCID -> 233743			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 3574 PERF. 2700 - 2714						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
ANAUQA (2960)			02503 444			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA						
T-C OIL COMPANY, LLC			833782															
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 274504			COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 6208 PERF. 2938 - 2951						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O'CONNOR -H-			WELL #: H 32			RRCID -> 291304			COMPL. DATE 07/26/2021			TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2919 - 2921						
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2025																		
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 299193			COMPL. DATE 04/16/2025			TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2949 - 2952						
04	10740	892	-0-	-9848	-0-	64	1	828	2		N	-0-					-0-	
05	15036	-0-	-0-	-15036	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							N	-0-					-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13103 05/22/2025																		

ANAQUA (2960)										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
										02503 444									

APPLING, NORTH (MELBOURNE)			03316 200	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198					
STATE TRACT 209			WELL #: 1	RRCID -> 263470	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 8911	PERF. 8784 - 8788	
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			134
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			134
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			134
APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)			03316 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 2	RRCID -> 059206	COMPL. DATE 11/22/1993	TOTAL DEPTH 8735	PERF. 1490 - 2620	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)			03316 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1	RRCID -> 173264	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 8548 - 8554	
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
APPLING, N. (8000)			03316 950	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
AMRWR, LLC			102699					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 4	RRCID -> 135557	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8186 - 8189	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1	RRCID -> 205602	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 7868 - 7874	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

APPLING DEEP, SW (FRIO)			03325 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313							
STATE TRACT 254			WELL #: 1	RRCID -> 217956	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 15182	PERF.13306	- 13426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)			03690 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682							
ZENGERLE			WELL #: 3	RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2504	- 2508		
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
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

ARNECKEVILLE (FRIO 2620)			03690 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT				
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443							
EGG-JUNKER ET AL UNIT			WELL #: 2 C	RRCID -> 077813	COMPL. DATE 02/23/1978	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2622	- 2626		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900)			03690 218	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT				
KENNE EXPLORATION, INC.			456420							
RATH			WELL #: 1	RRCID -> 124492	COMPL. DATE 03/17/1987	TOTAL DEPTH 15021	PERF.10941	- 10962		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999										

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)			03690 232	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738							
HARTMAN, W.			WELL #: 1	RRCID -> 136463	COMPL. DATE 09/21/1990	TOTAL DEPTH 8012	PERF. 7638	- 7691		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150) STUART, H. A. FRIEDRICH-S-HARSDORFF				03690 290 828172 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 000783		ONE WELL COMPL. DATE 07/07/1961				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086						
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
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-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
ARNECKEVILLE (WOLF) RAMTEX ENERGY LLC WOLF, WALTER				03690 595 690225 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 172067		ONE WELL COMPL. DATE 10/01/1998				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488						
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				143
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				143
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				143
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) ESTATE OF JAMES L. NELSON EGG-JUNKER ET AL UNIT				03690 754 254443 WELL #: 2 T			NON-ASSOCIATED RRCID -> 077252		EXEMPT COMPL. DATE 02/23/1978				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853						
04	55	N	55	-0-	-0-	B	-0-	-0-	52	5	3	9	Y	3					17
05	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	-0-	58	5	6	9	Y	5					22
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59	5	4	9	Y	4					26
07	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	-0-	59	5			Y	-0-					26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
EGG-JUNKER ET AL UNIT				WELL #: 3			RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978				TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840						
04	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	-0-	70	5	2	9	Y	2					26
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	-0-	70	5	2	9	Y	2					28
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	-0-	71	5	2	9	Y	2					30
07	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	-0-	71	5			Y	-0-					30
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC HARTMAN, VICTOR -A-				03690 808 103198 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 131249		CAPACITY COMPL. DATE 04/04/1989				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				254443 WELL #: 3			RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978				TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289						
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1					21
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	5	1	9	Y	1					22
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1					23
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	5	1	9	Y	1					24
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				24
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO	RPT				24

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)				//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//		254443								
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-			64 5	11 9	Y	10			154
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-			60 5	11 9	Y	10			164
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-			62 5	11 9	Y	10			174
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-			62 5	17 9	Y	15	174 1		15
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)						03690 809	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC						512179								
ZENGERLE, WAYNE O.				WELL #:		2	RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 2988 - 3001			
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)						03695 536	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP						531085								
SEILER, FRIEDA				WELL #:		1	RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5264 - 5274			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)						03695 541	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC						100645								
BARRY				WELL #:		2	RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18

ARROYO ROJO (BALLARD)						03947 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC						102699								
SMITH, ALICE B.				WELL #:		2	RRCID -> 138265		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5591			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HLAVINKA, RUBY M.				WELL #:		3	RRCID -> 141844		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5588 - 5711			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.//		03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
EXPRESS OIL CO.				257068											
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 U		RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449			
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
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HLAVINKA UNIT		WELL #:		4R		RRCID -> 183219		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5581 - 5584			
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			106	
ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
EXPRESS OIL CO.		257068													
SMITH, ALICE B.		WELL #:		1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5940 - 5944			
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
AMRWR, LLC		102699													
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:		2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5950 - 5951			
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920		PERF. 816 - 822			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305													
KLINGEMAN, FRED		WELL #:		1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 830 - 848			
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305									
ALAMO NATIONAL BANK		WELL #:		1	RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH	1021	PERF.	810 - 830	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURTON, BILLY JOE				WELL #:	1	RRCID -> 076580		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDT, E. B.				WELL #:	3	RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH	1003	PERF.	810 - 817
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ATKINSON (4250)				04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID -> 048063		COMPL. DATE 11/18/1969		TOTAL DEPTH	4470	PERF.	N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ATKINSON FIELD GAS UNIT #4				WELL #:	2	RRCID -> 054088		COMPL. DATE 10/13/1972		TOTAL DEPTH	4460	PERF.	N/A
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
KLINGMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID -> 054385		COMPL. DATE 10/22/1972		TOTAL DEPTH	4395	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-

ATKINSON (4250)		//CONT.//		04271 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK									
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170														
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID -> 184137		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
AUSTIN (NITA)				04432 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11622 - 11692							
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
SIANA OIL & GAS				779259														
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620							
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						2
SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID -> 245521		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 13053		PERF.12044 - 12217							
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566														
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387							
04	1800	X	70	-0-	-1730	-0-	8	1	62	2	N	-0-						65
05	1860	X	65	-0-	-1795	-0-	10	1	55	2	N	-0-						65
06	990	X	60	-0-	-930	-0-	12	1	48	2	N	-0-						65
07	155	X	92	-0-	-63	-0-	12	1	80	2	N	-0-						65
08	155	X	92	-0-	-63	-0-	17	1	75	2	N	-0-						65
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT						65

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)				04432 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397						
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	5-L	RRCID -> 180294	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF.11440	- 11460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)				04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397						
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	1-U	RRCID -> 174752	COMPL. DATE 01/04/2001	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10812	- 10850
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	5-U	RRCID -> 180299	COMPL. DATE 09/10/2000	TOTAL DEPTH 11953	PERF. N/A	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	4-U	RRCID -> 182490	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10881	- 10890
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200929	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10755	- 10775
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 237080	COMPL. DATE 03/02/2012	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10844	- 10862
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SIANA OIL & GAS		779259														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11941 - 11962				
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
12	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
01	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-				114
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				114

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10972 - 10998				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10946 - 11088				
04	2910 X	2204	-0-		-706	-0-		2204	2	Y	-0-					3
05	2201 X	1892	-0-		-309	-0-		1892	2	Y	-0-					3
06	2190 X	1567	-0-		-623	-0-		1567	2	Y	-0-					3
07	2263 X	1844	-0-		-419	-0-		1844	2	Y	-0-					3
08	1891 N	1847	-0-		-44	-0-		1847	2	Y	-0-					3
09	1750 N	1750	-0-		-0-	-0-		1750	2	Y	-0-					3

SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228				
04	5010 X	4515	-0-		-495	-0-		4515	2	Y	-0-					24
05	4836 X	3731	-0-		-1105	-0-		3731	2	Y	-0-					24
06	5100 X	3140	-0-		-1960	-0-		3140	2	Y	-0-					24
07	5270 X	4292	-0-		-978	-0-		4292	2	Y	-0-					24
08	5270 X	4485	-0-		-785	-0-		4485	2	Y	-0-					24
09	4636 X	4636	-0-		-0-	-0-		4636	2	Y	-0-					24

AUSTIN (WILCOX 12,300)										04432 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: GOLIAD																													
SIANA OIL & GAS										779259																																																	
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 223785										COMPL. DATE 05/20/2005										TOTAL DEPTH 14103										PERF.13551 - 13559									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																								
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	393						N	-0-						41																																								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	393						N	NO RPT						41																																								
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 229869										COMPL. DATE 11/27/2005										TOTAL DEPTH 13500										PERF.12242 - 13158									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-																																								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-																																								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-																																								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-																																								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-																																								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251						N	NO RPT						-0-																																								
MARTIN, M. E.										WELL #: 1										RRCID -> 229876										COMPL. DATE 01/05/2006										TOTAL DEPTH 13985										PERF.12934 - 13228									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	121						N	-0-						33																																								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121						N	NO RPT						33																																								
KATHLEEN JACKSON UNIT										WELL #: 3										RRCID -> 242118										COMPL. DATE 10/17/2005										TOTAL DEPTH 16440										PERF.12327 - 13208									
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						120																																								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						120																																								
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)										04440 480 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: GOLIAD																													
ALDINE OIL AND GAS, LP										100397																																																	
WORSHAM GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 177614										COMPL. DATE 06/07/2000										TOTAL DEPTH 16580										PERF.14206 - 14264									
04	2640	X	2301	-0-	-339	-0-	2269	2	32	9	Y	29	37	1					7																																								
05	2542	X	2007	-0-	-535	-0-	1972	2	35	9	Y	32	25	1					14																																								
06	2280	X	1700	-0-	-580	-0-	1668	2	32	9	Y	29	36	1					7																																								
07	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2459	2	32	9	Y	29	25	1					11																																								
08	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	2559	2	32	9	Y	29	25	1					15																																								
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2851	2	30	9	Y	27	25	1					17																																								

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

AUSTIN, W. (10600)				04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397										
CREWS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 178236	COMPL.	DATE 04/07/2000	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.10720	- 10736		
04	1996	N	1996	-0-	-0-	600	1	988	2	Y	371	487	1	85
						408	9							
05	2015	N	1873	-0-	-142	620	1	790	2	Y	421	325	1	181
						463	9							
06	1950	N	1687	-0-	-263	600	1	676	2	Y	374	470	1	85
						411	9							
07	2015	N	1893	-0-	-122	620	1	855	2	Y	380	320	1	145
						418	9							
08	2040	N	2040	-0-	-0-	580	1	1051	2	Y	372	320	1	197
						409	9							
09	2035	N	2035	-0-	-0-	600	1	1049	2	Y	351	328	1	220
						386	9							

BALFOUR (YEGUA 2950)				05243 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT			
B D PRODUCTION CO., INC.				040190									
MCMANUS SHALLOW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 233577	COMPL.	DATE 01/12/2008	TOTAL	DEPTH	3350	PERF.	2890 - 2894
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	12	1	52	2	N	-0-	-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	N	-0-	-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-	-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-	-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	12	1	42	2	N	-0-	-0-
09	150	N	65	-0-	-85	-0-	65	2			N	-0-	-0-

BALFOUR (YEGUA 4800)				05243 600	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: DE WITT		
B D PRODUCTION CO., INC.				040190							
CARROLL				WELL #:	1	RRCID -> 233396	COMPL. DATE 09/11/2007	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 4907 -	4914
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950)					05248 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
EVEREST RESOURCE COMPANY					252057						
LINDER, RAY					WELL #:	RRCID -> 223865	COMPL. DATE 02/21/2006	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4931	- 4941
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			156
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			156
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			156
PLUGGED AND ABANDONED					07/19/2016						

BEEVILLE (2700)														
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC														
MALONE														
WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704														
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
LITTLE JOHN														
WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COLLIER														
WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC														
MALONE														
WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MALONE														
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
CARPENTER														
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901														
04	14B DENY	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (2150)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
TRAIL UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BRALY-DUGAT														
WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	158 1	21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
TOOGOOD														
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390														
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	295		300
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	245 1	168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146	140 1	174
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN														
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BROWN H														
WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966														
04	14B	DENY	-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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
MCKAY														
WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BEGO (CONSOLIDATED)										06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC										074563									
SWICKHEIMER										WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469			
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
GRIZZLE										WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009			
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-					106
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N		-0-					106
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N		-0-					106
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N		-0-					106
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N		-0-					106
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N		-0-					106
TUMLINSON										WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992			
04	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1849	2	31	9	N	28	175	1					101
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1892	2	31	9	N	28							129
06	1890	N	1817	-0-	-73	-0-	1788	2	29	9	N	26							155
07	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1859	2	30	9	N	27							182
08	1922	N	1883	-0-	-39	-0-	1859	1	24	9	N	22							204
*09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1786	2	35	9	N	32	181	1					55
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC										864566									
BEGO										WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
STRONG GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552			
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	192	1	1252	2	N	7							185
05	12245	X	9381	-0-	-2864	-0-	1641	1	7692	2	N	44	173	1					56
06	11850	X	941	-0-	-10909	-0-	185	1	708	2	N	44							100
07	12245	X	85	-0-	-12160	-0-	48	9											
08	9393	X	60	-0-	-9333	-0-	10	1	75	2	N	-0-							100
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-	11	1	49	2	N	-0-							100
STRONG GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428			
04	3690	X	2386	-0-	-1304	-0-	316	1	2070	2	N	-0-							300
05	3813	X	110	-0-	-3703	-0-	19	1	91	2	N	-0-							300
06	4230	X	60	-0-	-4170	-0-	11	1	49	2	N	-0-							300
07	4371	X	70	-0-	-4301	-0-	8	1	62	2	N	-0-							300
08	4371	X	338	-0-	-4033	-0-	65	1	273	2	N	-0-							300
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT							300

BEGO (CONSOLIDATED) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC BEGO GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	06816 010 864566 1-C	NON-ASSOCIATED RRCID -> 168118		CAPACITY COMPL. DATE 11/18/1998				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104							
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
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-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DORRIS GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997				TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752						
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-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STRONG GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997				TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824						
04	6030	X	5828	-0-	-202	-0-	772	1	5056	2	N	-0-	250						
05	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	491	1	2301	2	N	-0-	250						
06	4320	X	110	-0-	-4210	-0-	22	1	88	2	N	-0-	250						
07	6014	X	96	-0-	-5918	-0-	13	1	83	2	N	-0-	250						
08	6014	X	70	-0-	-5944	-0-	13	1	57	2	N	-0-	250						
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT	250						
STRONG GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998				TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652						
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-	2						
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	49	1	229	2	N	-0-	2						
06	270	N	124	-0-	-146	-0-	25	1	99	2	N	-0-	2						
07	279	N	75	-0-	-204	-0-	10	1	65	2	N	-0-	2						
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	10	1	45	2	N	-0-	2						
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	2						
POST				WELL #:		1	RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001				TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610						
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-	2						
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	N	-0-	2						
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	N	-0-	2						
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	5	1	42	2	N	-0-	2						
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	9	1	41	2	N	-0-	2						
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	2						
STRONG GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002				TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512						
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	395	1	2585	2	N	2	186						
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	539	1	2527	2	N	1	187						
06	3060	X	1077	-0-	-1983	-0-	223	1	852	2	N	2	189						
07	3162	X	1765	-0-	-1397	-0-	225	1	1537	2	N	3	192						
08	3131	X	1763	-0-	-1368	-0-	338	1	1424	2	N	1	193						
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT	193						

BEGO (CONSOLIDATED)													CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 864566														
WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	N	-0-			303
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	83	1	389	2	N	-0-			303
06	420 N	165	-0-	-255	-0-	35	1	130	2	N	-0-			303
07	558 N	144	-0-	-414	-0-	19	1	125	2	N	-0-			303
08	870 N	870	-0-	-0-	-0-	167	1	703	2	N	-0-			303
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			303
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652														
04	8430 X	8105	-0-	-325	-0-	1064	1	6974	2	N	61	172	1	73
						67	9							
05	8711 X	8232	-0-	-479	-0-	1436	1	6732	2	N	58			131
						64	9							
06	8430 X	3300	-0-	-5130	-0-	671	1	2571	2	N	53			184
						58	9							
07	8711 X	6911	-0-	-1800	-0-	872	1	5956	2	N	75	181	1	78
						83	9							
08	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	1869	1	7897	2	N	70			148
						77	9							
09	8100 X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT			148
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642														
04	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1017	1	6661	2	N	87			117
						96	9							
05	7936 X	5187	-0-	-2749	-0-	899	1	4214	2	N	67	174	1	10
						74	9							
06	7680 X	2800	-0-	-4880	-0-	573	1	2196	2	N	28			38
						31	9							
07	7936 X	5648	-0-	-2288	-0-	718	1	4905	2	N	23			61
						25	9							
08	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1774	1	7496	2	N	51			112
						56	9							
09	7680 X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT			112
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566							
POST		WELL #:		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900	
								PERF.12534 - 12598	
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
04	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	789 1	5171 2	N	4
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	4 9	5916 2	N	2
06	5550 X	1895	-0-	-3655	-0-	1263 1	1503 2	N	-0-
07	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	2 9	6656 2	N	20
08	5735 X	4162	-0-	-1573	-0-	392 1	3343 2	N	25
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	975 1		N	NO RPT
						22 9			
						791 1			
						28 9			
GAYLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093	
								PERF.12606 - 12716	
04	1950 N	1524	-0-	-426	-0-	199 1	1299 2	N	24
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	26 9	1191 2	N	7
06	1920 N	759	-0-	-1161	-0-	255 1	599 2	N	3
07	1581 N	748	-0-	-833	-0-	8 9	645 2	N	7
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	157 1	1346 2	N	18
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-	3 9		N	NO RPT
						95 1			
						8 9			
						319 1			
						20 9			
GAYLE UNIT		WELL #:		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993	
								PERF.12360 - 12709	
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	9 1	71 2	N	-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	12 1	58 2	N	-0-
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	12 1	48 2	N	-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	7 1	55 2	N	-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	14 1	61 2	N	-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT
BEGO GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072	
								PERF.12482 - 12501	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PRICE, J.		WELL #:		RRCID -> 216100		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 15584	
								PERF.15115 - 15130	
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BELITZ (9000 WILCOX)				06873 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC				100645							
BELITZ				WELL #: 1	RRCID -> 207991	COMPL. DATE 11/30/2004	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8694	-	8698	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC				701613							
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 038440	COMPL. DATE 02/06/1966	TOTAL DEPTH 10017	PERF. 9190	-	9200	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BEN SHELTON (6400)				07064 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
FINALY RESOURCES LLC				268323							
SHELTON, BEN				WELL #: 11	RRCID -> 194133	COMPL. DATE 03/12/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6417	-	6422	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					-0-	
BEN SHELTON (7350)				07064 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINALY RESOURCES LLC				268323							
SHELTON, BEN				WELL #: 10	RRCID -> 177912	COMPL. DATE 03/26/2000	TOTAL DEPTH 7808	PERF. 7278	-	7284	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
BENBOW (LOWER WILCOX A)				07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166							
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 114619	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 12173	PERF. 11036	-	11565	
04	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	1251					-0-	
05	1431 N	180	-0-	-1251		22 1	158 2	Y		-0-	
06	570 N	124	-0-	-446		11 1	113 2	Y		-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-		66 1	541 2	Y		-0-	
08	271 N	271	-0-	-0-		45 1	226 2	Y		-0-	
09	204 N	204	-0-	-0-		29 1	175 2	Y		-0-	

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN ET AL												//CONT.// //CONT.// 421166 WELL #: 6		07088 150 NON-ASSOCIATED		CAPACITY RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986				TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908				CNTY: LAVACA	
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		
04	DLQ	G-10	1150		-0-	1150	4112			285	1	7	9	858	2	Y		6					30		
05		3000 N	419		-0-	-2581	1531			52	1			367	2	Y		-0-					30		
06		2142 N	611		-0-	-1531	-0-			53	1			554	2	Y		4					34		
07		2429 N	2429		-0-	-0-	-0-			255	1	4	9	2101	2	Y		66					100		
08		1014 N	1014		-0-	-0-	-0-			165	1	73	9	826	2	Y		21	92	1			29		
09		1246 N	1246		-0-	-0-	-0-			175	1	23	9	1052	2	Y		17					46		
										19	9														

BORCHERS, VIVIAN ET AL												WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943					
04	DLQ	G-10	62		-0-	62	62			30	1			32	2	Y		-0-					-0-		
05	DLQ	G-10	195		-0-	195	257			24	1			171	2	Y		-0-					-0-		
06	DLQ	G-10	77		-0-	77	334			7	1			70	2	Y		-0-					-0-		
07	DLQ	G-10	136		-0-	136	470			15	1			121	2	Y		-0-					-0-		
08		651 N	181		-0-	-470	-0-			30	1			151	2	Y		-0-					-0-		
09		90 N	69		-0-	-21	-0-			10	1			59	2	Y		-0-					-0-		

BORCHERS, VIVIAN												WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951					
04	DLQ	G-10	3538		-0-	3538	7810			285	1	77	9	3176	2	Y		70					140		
05		8480 X	670		-0-	-7810	-0-			82	1	6	9	582	2	Y		5					145		
06		2520 X	1256		-0-	-1264	-0-			110	1			1146	2	Y		-0-					145		
07		2722 X	2722		-0-	-0-	-0-			285	1	89	9	2348	2	Y		81	176	1			50		
08		2604 X	1953		-0-	-651	-0-			319	1	39	9	1595	2	Y		35					85		
09		2520 X	2457		-0-	-63	-0-			346	1	28	9	2083	2	Y		25					110		

BORCHERS, VIVIAN												WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169					
04	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	180									Y		-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	180									Y		-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	180									Y		-0-					-0-		
07	14B	DENY	-0-		-0-	-0-	180									Y		-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	180									Y		-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	180									Y		-0-					-0-		

VIVIAN BORCHERS UNIT 2												WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12116 - 12582					
04		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-									N		-0-					195		
05		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-									N		-0-					195		
06		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-									N		-0-					195		
07		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-									N		-0-					195		
08		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-									N		-0-					195		
09		0 N	-0-		-0-	-0-	-0-									N		-0-					195		

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN			07088 175 421166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
			WELL #:	2	RRCID -> 115899	COMPL. DATE 03/14/1985	TOTAL DEPTH 13185	PERF.12430	-	12470			
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
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2			WELL #:	7	RRCID -> 126099	COMPL. DATE 01/07/1991	TOTAL DEPTH 13226	PERF. 2430	-	2486			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BENBOW (WILCOX 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BMB INVESTMENTS			07088 600 521516	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA							
			WELL #:		RRCID -> 272206	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10599	-	10611			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							149
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							149
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							149
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							149
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							149
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021													
BERCLAIR (LULING) WELDERXP LTD. GRANT-CANNAN			07250 090 907320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD							
			WELL #:	1	RRCID -> 186795	COMPL. DATE 07/23/2001	TOTAL DEPTH 12534	PERF.10138	-	10143			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
T. L. G.			WELL #:	1	RRCID -> 203164	COMPL. DATE 03/15/2004	TOTAL DEPTH 9985	PERF. 9972	-	9980			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							54
WILKINSON			WELL #:	1	RRCID -> 259995	COMPL. DATE 11/03/2010	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9600	-	9898			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)													07250 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
TERRAFINA ENERGY, LLC													843271									
BLACKBURN													WELL #: 47	RRCID -> 164208	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3248 - 3260					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
BERCLAIR (WILCOX 10,400)													07250 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.													907320									
GRANT, JACK													WELL #: 1G	RRCID -> 141227	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 3320 - 3350					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
BERCLAIR (2100)													07250 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
WILKINSON, ROBERT P.													924310									
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-													WELL #: 1	RRCID -> 000846	COMPL. DATE 05/21/1952	TOTAL DEPTH 2275	PERF. 2073 - 2079					
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-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)													07251 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-													WELL #: 1	RRCID -> 261870	COMPL. DATE 02/07/2011	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3590 - 3598					
04	13770 X	10844	-0-	-2926	-0-	1386	1	9458	2	N	-0-							71				
05	14229 X	11919	-0-	-2310	-0-	1426	1	10493	2	N	-0-							71				
06	13770 X	11703	-0-	-2067	-0-	1386	1	10317	2	N	-0-							71				
07	12648 X	10143	-0-	-2505	-0-	1426	1	8717	2	N	-0-							71				
08	11904 X	10209	-0-	-1695	-0-	1426	1	8783	2	N	-0-							71				
09	11700 X	11341	-0-	-359	-0-	1386	1	9955	2	N	-0-							71				
BERCLAIR, E. (3260)													07251 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ENERGY2 PARTNERS LLC													101147									
RICHARD LUCAS													WELL #: 1	RRCID -> 297169	COMPL. DATE 10/18/2023	TOTAL DEPTH 4259	PERF. 2936 - 2940					
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-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
BERCLAIR, SW. (3300)													07257 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC													833782									
HANDY-ROARK UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 257901	COMPL. DATE 12/20/2024	TOTAL DEPTH 4106	PERF. 2644 - 2648					
04	1026 R	-0-	-0-	-1026	-0-							N	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED													04/16/2025									

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)										07286 790	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
L & F DRILLING CO., INC. (1)										479591						
GRIFFITH										WELL #: 1	RRCID -> 110373	COMPL. DATE 09/20/1983	TOTAL DEPTH 5565	PERF. 4896	-	4900
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG OAK (WILCOX 10500)										08010 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC										701613						
FIFER UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 203219	COMPL. DATE 09/23/2008	TOTAL DEPTH 11006	PERF.10286	-	10294
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33
FIFER UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 207791	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11058	PERF.10277	-	10356
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
BIG 12 (YEGUA AY-3)										08079 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
EVEREST RESOURCE COMPANY										252057						
LEACH										WELL #: 1	RRCID -> 264530	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH 14224	PERF.12764	-	12787
04	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210
PLUGGED AND ABANDONED										07/26/2016						
SUE-ANN OPERATING, L.C.										828352						
YENDREY										WELL #: 1	RRCID -> 168912	COMPL. DATE 02/03/1998	TOTAL DEPTH 11917	PERF.10921	-	11708
04	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	4953	2	271	9	N	246	351	1		114
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5063	2	274	9	N	249	169	1		194
06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5017	2	268	9	N	244	181	1		257
07	5146	X	4968	-0-	-178	-0-	4722	2	246	9	N	224	356	1		125
08	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	5390	2	266	9	N	242	177	1		190
09	4980	X	4921	-0-	-59	-0-	4691	2	230	9	N	209	177	1		222
BIG TWELVE										WELL #: 1	RRCID -> 198400	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12500	PERF.10950	-	11254
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	N	109	177	1		169
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	783	2	105	9	N	95	175	1		89
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	601	2	105	9	N	95				184
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	696	2	107	9	N	97	177	1		104
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	908	2	106	9	N	96				200
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	794	2	95	9	N	86	177	1		109

BIG 12 (11,900) OLIPDP II, LLC DRUSHEL				08079 750 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
WELL #:				1		RRCID -> 177233		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11618 - 11666				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5700 X	5659	-0-	-41	-0-	5596	2	63	9	N	57					219
05	5890 X	5059	-0-	-831	-0-	5006	2	53	9	N	48	187	1			80
06	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5582	2	77	9	N	70					150
07	5859 X	4916	-0-	-943	-0-	4853	2	63	9	N	57					207
08	5859 X	5591	-0-	-268	-0-	5508	2	83	9	N	75					282
09	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6184	2	26	9	N	24	187	1			119
BIRDIE (WILCOX 11,750) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC JD MINERALS				08330 150 612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
WELL #:				1		RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF.12316 - 12346				
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BIRDIE (7100 CARRIZO) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP HILBRICH-SELLERS -B-				08330 200 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES				
WELL #:				2		RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7062 - 7070				
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	682	2	N	2					60
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	16 24	1 9	1305	2	N	22					82
06	1140 N	876	-0-	-264	-0-	8 8	1 9	860	2	N	7					89
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	888	2	N	6					95
08	1178 N	399	-0-	-779	-0-	3 2	1 9	394	2	N	2					97
09	870 N	126	-0-	-744	-0-	2 1	2 9	123	2	N	2					99
BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) CORE E & P CORP. BARBER				08780 020 178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO				
WELL #:				1		RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5790 - 5794				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLANCO CREEK (6600) MOMENTUM ENERGY CORPORATION BARBER RANCH				08780 750 574315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
WELL #:				2		RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562				
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-
PLUGGED AND ABANDONED				08/01/2025												

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 038 022499			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL	DEPTH	5330	PERF.	3658	-	3662			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-			3			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-			3			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-			3			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-			3			
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174						N	-0-			3			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-17174						N	NO RPT			3			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN				614122			RRCID ->			234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	3654	-	3662
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT			2			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT			2			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT			2			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT			2			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT			2			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	B	-0-						N	NO RPT			2			
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/26/2012															
BLANCONIA (FRIO 5100) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH				08794 050 237926			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID ->	284984	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL	DEPTH	5250	PERF.	5047	-	5050			
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN				08794 342 022499			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
				WELL #:	3	RRCID ->	267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL	DEPTH	5305	PERF.	3754	-	3759			
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-			
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			-0-			
BLANCONIA (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				08794 380 833782			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
				WELL #:		RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL	DEPTH	4410	PERF.	3767	-	3774			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5			
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5			
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5			
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5			
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			5			
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/12/2015															

BLANCONIA (4000 SINTON)			08794 456			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
DYNAMIC PRODUCTION, INC.			237926															
FOX			WELL #: 3			RRCID -> 289767			COMPL. DATE 02/11/2020			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLANCONIA (4960)			08794 837			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
AMRWR, LLC			102699															
NSE O'BRIEN			WELL #: 5			RRCID -> 247294			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4871 - 4875						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699						N	NO RPT					27	
BLANCONIA, S.E. (2700)			08800 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
FREEHOL-E GAS COMPANY			285096															
WOOD			WELL #: 1			RRCID -> 105342			COMPL. DATE 01/13/1983			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2707 - 2710						
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)			09674 280			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL			WELL #: 3R			RRCID -> 295811			COMPL. DATE 10/21/2022			TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556						
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)			10289 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE						
AMRWR, LLC			102699															
BOLLAND			WELL #: 1			RRCID -> 171222			COMPL. DATE 09/17/1998			TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
TEPCO ENGINEERING			843104															
BOLLAND RANCH			WELL #: 2			RRCID -> 095248			COMPL. DATE 03/04/1981			TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597						
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104													
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562													
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								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO													
BENT WING ENERGY, LLC 100398													
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	242	165 1	322
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	172	162 1	332
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	154	162 1	324
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	102	79 1	347
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	82 1	326
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		326
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737													
04		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		27
05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		27
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		27
07		186 N	70	-0-	-116	-0-	70	2		N	-0-		27
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		27
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-		27
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO													
BENT WING ENERGY, LLC 100398													
SCHIRMER "C-126" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382													
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279													
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		188
BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
BENT WING ENERGY, LLC 100398													
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478													
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276				N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (5600)				10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398												
SCHIRMER, HENRY				WELL #: 12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5610	-	5612						
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BONNIE VIEW (5700)				10495 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398												
SCHIRMER C-120				WELL #: 3	RRCID -> 272659	COMPL. DATE 01/11/2014	TOTAL DEPTH 5874	PERF. 5723	-	5726						
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)				10634 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 2615	PERF. N/A								
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (870)				10634 110	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
BMB INVESTMENTS				WELL #: 1ST	RRCID -> 291133	COMPL. DATE 06/19/2021	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 973	-	979						
04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING				882776												
BORCHERS, WILLIAMS				WELL #: 13	RRCID -> 129012	COMPL. DATE 09/22/1988	TOTAL DEPTH 4375	PERF. 852	-	856						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 29	RRCID -> 149545	COMPL. DATE 04/20/1994	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 866	-	868						
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1370)			10634 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																
BORCHERS			WELL #: 4			RRCID -> 102632			COMPL. DATE 10/26/1982			TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366							
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
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS ESTATE			WELL #: 13			RRCID -> 105820			COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361							
04	0 N	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A			882776 WELL #: 10			RRCID -> 177981			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (1500) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 150 882776 WELL #: 15 C			NON-ASSOCIATED RRCID -> 070406			ONE WELL COMPL. DATE 02/17/1977			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 14			RRCID -> 135593			COMPL. DATE 02/05/1990			TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS (1900) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			10634 210 882776 WELL #: 6 C			NON-ASSOCIATED RRCID -> 061353			CAPACITY COMPL. DATE 01/30/1975			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A							
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

BORCHERS (2100)			10634 240			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																		
BORCHERS ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 227972			COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126								
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
04		0 N	-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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

BORCHERS ESTATE			WELL #:			15	RRCID -> 241168			COMPL. DATE 09/23/2007			TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122								
04		0 N	-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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

BORCHERS (2130)			10634 270			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																		
BORCHERS ESTATE			WELL #:			4B	RRCID -> 226811			COMPL. DATE 01/24/2007			TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137								
04		0 N	-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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM			882776																		
			WELL #:			15	RRCID -> 148640			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155								
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

BORCHERS (2200)			10634 285			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA									
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																		
BORCHERS ESTATE			WELL #:			2	RRCID -> 131569			COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224								
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

BORCHERS (2850)			10634 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING BORCHERS			882776																		
			WELL #:			15	RRCID -> 143102			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855								
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-	

BORCHERS (2850)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
				//CONT.//	10634 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
				//CONT.//	882776									
				WELL #:	32	RRCID -> 273878			COMPL. DATE 11/14/2013			TOTAL DEPTH 4287 PERF. 2840 - 2844		
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3070)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
					10634 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					076791									
				WELL #:	16	RRCID -> 144646			COMPL. DATE 02/10/1993			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3065 - 3072		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3250)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
BORCHERS ESTATE														
					10634 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
					076791									
				WELL #:	17	RRCID -> 167856			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3257 - 3263		
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-	-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-	-0-
06	0	N	11	-0-	-11	-0-	11	2				N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-	-0-
08	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2				N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
					882776									
				WELL #:	3	RRCID -> 055983			COMPL. DATE 05/10/1973			TOTAL DEPTH 3329 PERF. N/A		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3350)														
VAQUERO OPERATING														
BORCHERS, WILLIAM														
					10634 630	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
					882776									
				WELL #:	31	RRCID -> 273879			COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3365 - 3368		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3550)		10634 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 273881		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
BORCHERS (3600)		10634 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 31		RRCID -> 227333		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS (3950)		10634 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 30		RRCID -> 130922		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BORCHERS (4160)												
HYDROCARBON OPERATING, INC.												
BORCHERS												
WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2025												

VAQUERO OPERATING												
BORCHERS, WILLIAM -B-												
WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532												
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)												
HYDROCARBON OPERATING, INC.												
BORCHERS												
WELL #: 02 RRCID -> 269114 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830												
04	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	450	1	2660	2	N	53
05	3410	X	2695	-0-	-715	-0-	405	1	2283	2	N	59
06	3030	X	3023	-0-	-7	-0-	435	1	2577	2	N	69
07	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	375	1	1969	2	N	77
08	3224	X	2315	-0-	-909	-0-	270	1	2039	2	N	82
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	450	1	3373	2	N	89

BORCHERS												
WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794												
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						38

PETRA OLEUM CORP.												
BORCHERS, WILLIAM												
WELL #: 1 RRCID -> 223451 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678												
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BORCHERS (8500)			10634 890			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA							
PETRA OLEUM CORP.			659826																
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1			RRCID -> 194117			COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 11614 PERF. 8574 - 8584							
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	
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396																
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1			RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370							
04	17542	16028	-0-	-1514	-0-	3526	1	12502	3	N	-0-							81	
05	11992	11799	-0-	-193	-0-	117	1	11682	3	N	-0-							81	
06	10505 R	10505	-0-	-0-	-0-	117	1	10388	3	N	-0-							81	
07	11625	5074	-0-	-6551	-0-	117	1	4957	3	N	-0-							81	
08	11625	-0-	-0-	-11625	-0-					N	-0-							81	
09	11250	NO RPT	-0-	-11250	-0-					N	NO RPT							81	
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396																
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2			RRCID -> 199088			COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389							
04	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	33	1	3526	3	N	-0-							2	
05	3628	3328	-0-	-300	-0-	33	1	3295	3	N	-0-							2	
06	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	33	1	2930	3	N	-0-							2	
07	2976	1431	-0-	-1545	-0-	33	1	1398	3	N	-0-							2	
08	2976	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-							2	
09	2880	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT							2	
BORCHERS, EAST (1250)			10638 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
CHICOLETE CREEK			WELL #: 1			RRCID -> 250887			COMPL. DATE 06/11/2009			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294							
04	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	147	1	6705	2	N	-0-							-0-	
05	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-							-0-	
06	10271 X	10271	-0-	-0-	-0-	203	1	10068	2	N	-0-							-0-	
07	10397 X	10397	-0-	-0-	-0-	203	1	10194	2	N	-0-							-0-	
*08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	203	1	9970	2	N	-0-							-0-	
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT							-0-	
VAQUERO OPERATING			882776																
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4			RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1			RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

BORCHERS, NORTH (650)			10639 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WM.			WELL #:	5	RRCID ->	139533	COMPL. DATE	08/14/1991	TOTAL DEPTH	3655	PERF.	650 - 658		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)			10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.			076791											
BORCHERS ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365	PERF.	1272 - 1274		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING			882776											
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS , WILLIAM			WELL #:	11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	1286 - 1294		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BORCHERS, SOUTH (1900)		10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		882776					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15	RRCID -> 231275	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1927 - 1930	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
					Y	NO RPT	-0-
BORCHERS, SOUTH (3500)		10642 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCDANIEL, D. L.		545375					
DONDLINGER, UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 072735	COMPL. DATE 09/30/1976	TOTAL DEPTH 4712	PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516					
DOROTIK G. U.		WELL #: 1R	RRCID -> 270531	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3641 - 3645	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			26
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			26
					N	NO RPT	26
BOYCE (BEDNORZ)		11023 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336					
MEIDER		WELL #: 1	RRCID -> 217310	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7352 - 7357	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-			36
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-			36
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-			36
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-			36
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-			36
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			36
					N	NO RPT	36
	PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023						
BOYCE (HOCKLEY)		11023 061	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443					
MARSHALL, WILLIAM		WELL #: 1	RRCID -> 142659	COMPL. DATE 09/04/1992	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3346 - 3360	
04	52 N	52	-0-	-0-	52 2		-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	58 2		-0-
06	54 N	54	-0-	-0-	54 2		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	54 2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
					N	NO RPT	-0-
MUECKE		WELL #: 1	RRCID -> 143106	COMPL. DATE 10/09/1992	TOTAL DEPTH 3733	PERF. 3407 - 3422	
04	56 N	56	-0-	-0-	56 2		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	52 2		-0-
06	50 N	50	-0-	-0-	50 2		-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	58 2		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-			-0-
					N	NO RPT	-0-

BOYCE (HOCKLEY)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
//CONT.// 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
//CONT.// 254443														
WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421														
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
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (PETTUS)														
BAYPORT OPERATING, INC.														
ALBRECHT, P. A.														
11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
058861														
WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ALTMAN														
254443														
WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221														
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BOYCE (RECKLAW)														
BAYPORT OPERATING, INC.														
ALBRECHT, P. A. -B-														
11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
058861														
WELL #: RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2017														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
ELS, EMIL														
254443														
WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331														
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TIPTON, IDA E.														
WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430														
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			55
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5			N	-0-			55
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			55
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	5			N	-0-			55
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55

BOYCE (RECKLAW)				//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//		254443												
ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:		1	RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 5			N	-0-					-0-	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 5			N	-0-					-0-	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 5			N	-0-					-0-	
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-			50 5			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTMAN, WM.				WELL #:		2	RRCID -> 098996		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 7688		PERF. 7391 - 7399					
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 5			N	-0-					-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 5			N	-0-					-0-	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 5			N	-0-					-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 5			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ALTMAN				WELL #:		1	RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401					
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-					-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414														
ALBRECHT, A. M.				WELL #:		1 C	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYCE (SLICK)				11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443														
BOYCE, W. W.				WELL #:		11	RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466					
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-			77 2			N	-0-					-0-	
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-			72 2			N	-0-					-0-	
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					-0-	
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-			70 2			N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BOYCE (WILCOX A)				11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
ERSKINE ENERGY, LLC				254058														
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL				WELL #:		1	RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	

BOYCE (WILCOX C SLICK)										11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443									
ELS, EMIL										WELL #: 1		RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-						-0-	
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-			55 2			N	-0-						-0-	
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-						-0-	
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-			53 2			N	-0-						-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ELS, EMIL										WELL #: 2		RRCID -> 100333		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 7680		PERF. 7529 - 7562	
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	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						21	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
ALBRECHT, A. M.										WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7469 - 7479	
04	2040 X	1044	-0-	-996	-0-	1021	2	23	9	N	21							109	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							109	
07	3100 N	3725	-0-	625	625	3659	2	66	9	N	60							169	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT							169	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	625					N	NO RPT							169	
BOYCE, SOUTH (PETTUS)										11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443									
BOYCE, W. W.										WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 3170 - 3190	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
BRAMAN (8000)										11338 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC										833782									
BRAMAN -D-										WELL #: 2		RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912		PERF. 7956 - 7980	
04	6930 #	6821	-0-	-109	-0-	791	1	5379	2	Y	592	538	1					109	
						651	9												
05	6448 #	6318	-0-	-130	-0-	1152	1	4570	2	Y	542	577	1					74	
						596	9												
06	5850 #	5259	-0-	-591	-0-	882	1	3895	2	Y	438	401	1					111	
						482	9												
07	7037 #	1111	-0-	-5926	-0-	122	1	838	2	Y	137	214	1					34	
						151	9												
08	7037 #	2762	-0-	-4275	-0-	371	1	2259	2	Y	120	124	1					30	
						132	9												
09	6810 #	2380	-0-	-4430	-0-	308	1	1674	2	Y	362	283	1					109	
						398	9												

BRAMAN (8300)				11338 725		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -A-				WELL #: 2		RRCID -> 286087		COMPL. DATE 10/15/2021		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 8202 - 8213			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-
BRAMAN -F-				WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 08/14/2023		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 7420 - 7440			
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAMAN (8700)				11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BRAMAN -G-				WELL #: 1		RRCID -> 293128		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8949		PERF. 8953 - 8968			
04	12881 R	12881	-0-	-0-	-0-	1639 96 9	1	11146 2	Y		87	90 1			19
05	11501 #	6215	-0-	-5286	-0-	1241 50 9	1	4924 2	Y		45	56 1			8
06	15540 #	7633	-0-	-7907	-0-	1395 75 9	1	6163 2	Y		68	59 1			17
07	18145 R	18145	-0-	-0-	-0-	2291 85 9	1	15769 2	Y		77	80 1			14
08	16058 #	14641	-0-	-1417	-0-	2053 78 9	1	12510 2	Y		71	68 1			17
09	13522 R	13522	-0-	-0-	-0-	2088 95 9	1	11339 2	Y		86	74 1			29
BRANDT				11381 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058											
ALBRECHT				WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
BRANDT (RECKLAW)				11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.				093620											
LANDGREBE, ERWIN				WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567		PERF. 7483 - 7497			
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2					N	-0-			7
05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2					N	-0-			7
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2					N	-0-			7
08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2					N	-0-			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			7

BRANDT (RECKLAW)														CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON																			
DUDERSTADT-FROMME UNIT																			
WELL #: 1														RRCID -> 103948	COMPL. DATE 12/15/1982	TOTAL DEPTH 7612	PERF. 7469	-	7493
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				71
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				71
BRANDT (2200)														CNTY: GOLIAD					
SOCO GAS PROPERTIES																			
JABLONSKI UNIT																			
WELL #: 2														RRCID -> 110075	COMPL. DATE 03/23/1984	TOTAL DEPTH 5314	PERF. 2232	-	2236
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BRANDT (PETTUS-CM CONS.)														CNTY: GOLIAD					
OLIPDP II, LLC																			
RAU																			
WELL #: 1														RRCID -> 239361	COMPL. DATE 08/06/2006	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 5166	-	5176
04	60	N	54	-0-	-6	B	-0-	54	2					N	-0-				6
05	62	N	21	-0-	-41	B	-0-	21	2					N	-0-				6
06	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-							N	-0-				6
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-							N	-0-				6
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-							N	-0-				6
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												6
09	7500	N	13825	-0-	6325	B	-0-	6325	13825	2				N	-0-				6
ERSKINE ENERGY, LLC																			
BEHRENS GAS UNIT 1																			
WELL #: 4														RRCID -> 106730	COMPL. DATE 05/27/1983	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 4673	-	4678
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-												-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT				-0-
WORLEY																			
WELL #: 7														RRCID -> 285494	COMPL. DATE 05/17/2018	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 4410	-	9970
04	14B2	EXT	-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-												-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-				-0-
KARNEI, NORMAN																			
WELL #: 3														RRCID -> 289171	COMPL. DATE 11/08/2018	TOTAL DEPTH 5360	PERF. 4974	-	5015
04	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	605	1	1859	2			N	-0-				35
05	2522	N	2522	-0-	-0-	B	-0-	509	1	2013	2			N	-0-				35
06	2268	N	2268	-0-	-0-	B	-0-	335	1	1933	2			N	-0-				35
07	2542	N	2142	-0-	-400	B	-0-	373	1	1769	2			N	-0-				35
08	2511	N	2413	-0-	-98	B	-0-	529	1	1884	2			N	-0-				35
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-												-0-
09	2563	N	2563	-0-	-0-	B	-0-	735	1	1828	2			N	-0-				35

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)			//CONT.//		11381 280	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD									
ERSKINE ENERGY, LLC			//CONT.//		254058														
WORLEY			WELL #:		4	RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BRANDT (WILCOX 7500)					11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MIDSTATES CORPORATION					566101														
JABLONSKI UNIT					WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528						
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED					02/06/1997														

BRANDT (WILCOX 9800)					11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
ERSKINE ENERGY, LLC					254058														
FROMME					WELL #:		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 9828 - 9948						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					100

U1 RANCH OIL					880291														
LUKER					WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9544 - 9570						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT					60

BRANDT (WILCOX 11100)					11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
COASTLINE EXPLORATION, INC.					161945														
DIEBEL, ALFRED UNIT					WELL #:		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 11214 - 11228						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANDT (YEGUA 4700) OLIPPO II, LLC DUDERSTADT, DARWIN					11381 498 100467 WELL #:	1	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 3270	-	3330	CNTY: GOLIAID				
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
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRANDT, N. (REKLAW) CHANDLER OIL & GAS, LLC LANDGREBE					11383 666 144355 WELL #:	2	RRCID -> 144046	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7460	-	7530	CNTY: GOLIAID				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ERSKINE ENERGY, LLC GOEHRING, ROBERT F.					254058 WELL #:	3	RRCID -> 129349	COMPL. DATE 11/15/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7460	-	7530					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
BRANDT, S. (BRANDT 7485) U1 RANCH OIL LUKER, B.J.					11386 333 880291 WELL #:	1	RRCID -> 098998	COMPL. DATE 04/09/1982	TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7493	-	7514	CNTY: GOLIAID				
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
BRASLAU, E. (2ND MASSIVE) ENCINO EXPLORATION, INC. CROCKER, PATRICIA PERKINS					11492 950 251713 WELL #:		RRCID -> 091837	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10287	-	10422	CNTY: LIVE OAK				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					93
PLUGGED AND ABANDONED_____08/06/2019																	
CROCKER, PATRICIA PERKINS					WELL #:		RRCID -> 095634	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10360	-	10560					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED_____07/24/2019																	

BRESLAU (WILCOX 8395)				11809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
MASCOT OIL COMPANY				531355															
STEFFEK UNIT				WELL #:	RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400								
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	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					190	
PLUGGED AND ABANDONED				09/04/2019															

SHIRLEY STEFFEK				WELL #:		1	RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8658 - 8700	
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2		N	-0-			301
05		N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
06		N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
07		N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
08		N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			301
09		N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			301

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)				11957 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347												
SAMPLE				WELL #:	2ST	RRCID	-> 293767	COMPL.	DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	9598 -	9644
04	27270 #	24639	-0-	-2631	-0-	450	1	23632	2	N	506	712	1			180
						557	9									
05	26195 #	25932	-0-	-263	-0-	465	1	24882	2	N	532	353	1			359
						585	9									
06	25350 #	23422	-0-	-1928	-0-	450	1	22628	2	N	313	366	1			306
						344	9									
07	25575 #	24772	-0-	-803	-0-	465	1	23744	2	N	512	361	1			457
						563	9									
08	25575 #	18971	-0-	-6604	-0-	465	1	18133	2	Y	339	673	1			123
						373	9									
09	25110 #	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					123

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)					11957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
DARTEX ENERGY CORPORATION					201208						
ENGLISH-WITTENBURG UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 284815	COMPL. DATE 04/24/2016	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347											
PORCHE				WELL #:		3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)				11957 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
SAMPLE				WELL #:	1	RRCID -> 288959	COMPL. DATE 10/07/2019	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9951 - 10096					
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
04	23430 #	20919	-0-	-2511	-0-	450 1	19618 2	N	774	718 1				439
05	26319 #	19889	-0-	-6430	-0-	851 9	18988 2	N	396	704 1				131
06	25470 #	10953	-0-	-14517	-0-	465 1	10098 2	N	368	354 1				145
07	20553 #	18745	-0-	-1808	-0-	405 9	17693 2	N	534	349 1				330
*08	22978 R	22978	-0-	-0-	-0-	465 1	21966 2	Y	497	730 1				97
09	20910 #	NO RPT	-0-	-20910	-0-	587 9		Y	NO RPT					97
						547 9								
BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
O'CONNER-MILLER				WELL #:	3	RRCID -> 272693	COMPL. DATE 08/21/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10614 - 10617					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					80
BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON				
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440										
BROOKING, GARLAND T.				WELL #:	2	RRCID -> 091214	COMPL. DATE 07/29/1980	TOTAL DEPTH 9212	PERF. 8642 - 8655					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON				
JAMEX, INC.				429659										
GOFF				WELL #:	1	RRCID -> 212052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12325	PERF. 10717 - 11148				
04	8640 X	3297	-0-	-5343	-0-	835 1	2448 3	N	13					105
05	8401 X	2481	-0-	-5920	-0-	14 9	2004 3	N	47					152
06	8220 X	5842	-0-	-2378	-0-	425 1	5051 3	N	134					286
07	8494 X	1596	-0-	-6898	-0-	52 9	1364 3	N	15	187 1				114
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	644 1		N	1					115
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	147 9		N	NO RPT					115
						17 9								

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) JAMEX, INC. GOFF				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12649 160 429659 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
						RRCID ->	213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10580	- 11146				
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
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	657 33	1 9	1927	3	N	30							220
05	3224 X	1390	-0-	-1834	-0-	233 56	1 9	1101	3	N	51							271
06	3120 X	2889	-0-	-231	-0-	325 20	1 9	2544	3	N	18	192	1					97
07	2914 X	1028	-0-	-1886	-0-	138 11	1 9	879	3	N	10							107
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-							107
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT							107
GOFF				WELL #:	A 1	RRCID ->	216113	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11254	- 11625				
04	5160 X	5113	-0-	-47	-0-	1295 23	1 9	3795	3	N	21							68
05	5332 X	4734	-0-	-598	-0-	816 65	1 9	3853	3	N	59							127
06	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	833 124	1 9	6530	3	N	113							240
07	5270 X	1743	-0-	-3527	-0-	233 26	1 9	1484	3	N	24	187	1					77
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-							77
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT							77
WEARDEN				WELL #:	1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.10578	- 11015				
04	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	602	1	1765	3	N	-0-							92
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	308	1	1454	3	N	-0-							92
06	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	304 19	1 9	2382	3	N	17							109
07	2449 N	710	-0-	-1739	-0-	96 7	1 9	607	3	N	6							115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							115
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							115
GERALD				WELL #:	1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11162	- 11614				
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	160	1	468	2	N	-0-							254
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	87	1	409	2	N	-0-							254
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	79	1	619	2	N	-0-							254
07	589 N	219	-0-	-370	-0-	30	1	189	2	N	-0-							254
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5							259
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							259
PETRO-SMITH OPERATING LLC WEBERNICK G.U.				660313 WELL #:	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.11036	- 11114					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							112
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2020																		

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY WEBERNICK ET AL GAS UNIT				//CONT.// 747534 WELL #:	12649 160 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 219620				CAPACITY COMPL. DATE 11/18/2012				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660					
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
04	1590	N	1549	-0-	-41	-0-		-0-	1501	2	48	9	Y	44	12	1			199
05	1581	N	705	-0-	-876	-0-		-0-	677	2	28	9	Y	25					224
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		-0-	1507	2	36	9	Y	33	187	1			70
07	1612	N	436	-0-	-1176	-0-		-0-	417	2	19	9	Y	17	10	1			77
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-		-0-					Y	-0-					77
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-		-0-					Y	-0-					77

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 219751				COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661					
04	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-		-0-	6568	2	130	9	Y	118	55	1			120
05	6882	X	2794	-0-	-4088	-0-		-0-	2746	2	48	9	Y	44					164
06	6660	X	4437	-0-	-2223	-0-		-0-	4352	2	85	9	Y	77	211	1			30
07	6913	X	1571	-0-	-5342	-0-		-0-	1516	2	55	9	Y	50	37	1			43
08	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-		-0-					Y	-0-					43
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-		-0-					Y	-0-					43

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 220084				COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528					
04	5670	X	5341	-0-	-329	-0-		-0-	5230	2	111	9	Y	101	44	1			114
05	5859	X	2362	-0-	-3497	-0-		-0-	2336	2	26	9	Y	24					138
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-		-0-	5620	2	103	9	Y	94	52	1			180
07	5518	X	1466	-0-	-4052	-0-		-0-	1414	2	52	9	Y	47	192	1			35
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-		-0-					Y	-0-					35
09	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-		-0-					Y	-0-					35

WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 221239				COMPL. DATE 03/18/2013				TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452					
04	8430	X	8126	-0-	-304	-0-		-0-	7909	2	217	9	Y	197	236	1			180
05	8587	X	3626	-0-	-4961	-0-		-0-	3560	2	66	9	Y	60					240
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-		-0-	8108	2	207	9	Y	188	258	1			170
07	8401	X	2367	-0-	-6034	-0-		-0-	2270	2	97	9	Y	88	56	1			202
08	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-		-0-					Y	-0-					202
09	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-		-0-					Y	-0-					202

SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 262186				COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 10700 PERF.10470 - 10475					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

TRI-C RESOURCES, LLC WEBERNICK UNIT				868622 WELL #:	1	RRCID -> 210142				COMPL. DATE 03/18/2022				TOTAL DEPTH 12000 PERF.10090 - 10104					
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-					N	7	179	1			174
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-					N	31					205
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-		-0-					N	67					272
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	75					347
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					352
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	9					360

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)				12649 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC				033149											
WINFORD EXTENDER CADDIS				WELL #:	1	RRCID -> 256381	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 11800	PERF.10774	- 10818					
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		
04	8639 X	8639	-0-	-0-	-0-	620 1	7956 3	N		57	178 1		137		
						63 9									
05	8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	623 1	8119 3	N		83			220		
						91 9									
06	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	599 1	7747 3	N		70			290		
						77 9									
07	8897 X	7954	-0-	-943	-0-	7873 3	81 9	N		74	186 1		178		
08	8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-			N		NO RPT			178		
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N		NO RPT			178		

WINFORD EXTENDER CADDIS A				WELL #:	2	RRCID -> 264415	COMPL. DATE 03/14/2011	TOTAL DEPTH 12860	PERF. 9422	- 12648					
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	31 1	401 3	N		-0-			131		
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	28 1	365 3	N		-0-			131		
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	31 1	391 3	N		-0-			131		
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N		-0-			131		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			131		
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N		NO RPT			131		

COASTAL BEND CADDIS				WELL #:	1	RRCID -> 280171	COMPL. DATE 04/25/2015	TOTAL DEPTH 13577	PERF.10610	- 10678					
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		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			105		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			105		

IP WELL SERVICE LLC				102116											
DEVINE PROSPECT				WELL #:	1	RRCID -> 275683	COMPL. DATE 07/27/2021	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9643	- 9649					
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		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			28		

BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
MCMANUS, CARROLL				WELL #:	1	RRCID -> 166826	COMPL. DATE 11/30/1999	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11016	- 11140					
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	964 2	4 9	Y		4			196		
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	54 2	2 9	Y		2			198		
06	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 2		Y		-0-			198		
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26 2		Y		-0-	32 1		166		
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y		-0-			166		
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		Y		-0-			166		

CARROLL-MCMANUS 2				WELL #:	2	RRCID -> 170197	COMPL. DATE 09/07/2020	TOTAL DEPTH 11880	PERF.11055	- 11130					
04	180 N	27	-0-	-153	-0-	23 2	4 9	Y		4			30		
05	62 N	27	-0-	-35	-0-	25 2	2 9	Y		2			32		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			32		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y		-0-	12 1		20		
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y		-0-			20		
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		Y		-0-			20		

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	90 N	55	-0-	-35	-0-	51	2	4	9	Y	4			33
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	Y	2			35
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-			35
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	23	1	12
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			12
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			12
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			124
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			124
06	300 N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-			124
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			124
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	248	2	8	9	N	7			131
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			131
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900)				12656 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406															
MATTHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	171515	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL	DEPTH	14782	PERF.	13306	-	14048			
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	
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-		1386	2				N	-0-					241	
05	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		1650	2				N	-0-					241	
06	1650 N	647	-0-	-1003	-0-		647	2				N	-0-					241	
07	1426 N	718	-0-	-708	-0-		716	2		2	9	N	2					243	
08	1643 N	994	-0-	-649	-0-		991	2		3	9	N	3					246	
09	660 N	533	-0-	-127	-0-		524	2		9	9	N	8					254	

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	178808	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	11984	-	12330			
04	810 X	35	-0-	-775	-0-		16	2		19	9	N	17					137	
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-					137	
06	810 X	174	-0-	-636	-0-		32	2		142	9	N	129					266	
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-							N	-0-	21	1			245	
08	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-		1498	2				N	-0-					245	
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-		1330	2		10	9	N	9					254	

BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL	DEPTH	14848	PERF.	12025	-	12120			
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					25	

MOSAIC OIL LLC				589978	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
KUESTER				WELL #:	1	RRCID ->	232905	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL	DEPTH	16180	PERF.	13818	-	13827			
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BTS (YEGUA 4594)				12824 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
BRADFORD				WELL #:		RRCID ->	258014	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	3256	-	3264			
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					132	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					132	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018																			

BUCHEL (AUSTIN)				12865 100	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT						
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988															
RESPONDEK				WELL #:		RRCID ->	216680	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL	DEPTH	14214	PERF.	13420	-	13446			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					56	
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020																			

BUCHTEL (AUSTIN)			//CONT.//			12865 100			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT						
2 D OIL & GAS LLC						953828															
FORT WORTH NATIONAL BANK			WELL #:			0001W			RRCID -> 279774			COMPL. DATE 09/11/2013			TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BUCHTEL (EDWARDS)						12865 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BLACKBRUSH O & G, LLC						073059															
FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 066437			COMPL. DATE 12/01/1975			TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983						
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
GOHMERT GAS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 076401			COMPL. DATE 12/12/1977			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898						
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-		-0-	3	2	12	3		N	-0-						-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		-0-	2	2	5	3		N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	15	N	10	-0-	-0-	-5		-0-	2	2	8	3		N	-0-						-0-
09	7	N	NO RPT	-0-	-0-	-7		-0-						N	NO RPT						-0-
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT			WELL #:			3			RRCID -> 144645			COMPL. DATE 12/27/1992			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792						
04	5010	X	4411	-0-	-599	-0-		-0-	1019	2	3392	3		N	-0-						17
05	5177	X	4458	-0-	-719	-0-		-0-	1051	2	3407	3		N	-0-						17
06	5010	X	3359	-0-	-1651	-0-		-0-	780	2	2579	3		N	-0-						17
07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-		-0-	1443	2	4599	3		N	-0-						17
08	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-		-0-	1256	2	4138	3		N	-0-						17
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-		-0-						N	NO RPT						17
SHEPPARD GAS UNIT			WELL #:			2			RRCID -> 148430			COMPL. DATE 12/07/2000			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858						
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-		-0-	736	2	2451	3		N	178	178	1				-0-
									196	9											
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-		-0-	759	2	2462	3		N	-0-						-0-
06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-		-0-	740	2	2446	3		N	-0-						-0-
07	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		-0-	763	2	2430	3		N	-0-						-0-
08	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-		-0-	714	2	2352	3		N	-0-						-0-
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)						13276 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP						531085															
RUSH, D.M.			WELL #:			1			RRCID -> 256844			COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211						
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-		-0-	606	2	15	9		N	14						118
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-		-0-	571	2	14	9		N	13						131
06	690	N	573	-0-	-117	-0-		-0-	555	2	18	9		N	16						147
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-		-0-	792	2	21	9		N	19						166
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-		-0-	979	2	19	9		N	17						183
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		-0-	1043	2	22	9		N	20	179	1				24

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)				13493 380	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
RISER				WELL #:	1	RRCID -> 238213		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12448 - 12494				
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)				13551 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931												
ARC - THOMSON - BARROW				WELL #:	3	RRCID -> 229827		COMPL. DATE 08/03/2024		TOTAL DEPTH 5240		PERF. 3390 - 3410				
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BURNELL (BRINKOETER)				13648 066	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355												
BRINKOETER				WELL #:	1Q	RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124				
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BURNELL (LULING)				13648 132	ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY				891175												
B. U.-UNION-HALL				WELL #:	1	RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
B. U.-MOBIL-STIEREN				WELL #:	1	RRCID -> 038057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6850 - 6868				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDERXP LTD.				907320												
B. U.-LULING-BOYCE				WELL #:	B 26	RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNELL (PETTUS 3500) WELDERXP LTD. ERIC & DEREK				13648 330 907320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES			
WELL #: 2				RRCID -> 198535	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3310 - 3314							
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN				13648 396 635131	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
WELL #: 2				RRCID -> 001029	COMPL. DATE 03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445						
04	3000 N	1087	-0-	-1913	15039	237 9	1 9	841	3	Y	8	23	1	72
05	3100 N	1392	-0-	-1708	13331	306 4	1 9	1082	3	Y	4			76
06	DLQ G-10	947	-0-	947	14278	230 2	1 9	715	3	Y	2			78
07	DLQ G-10	1072	-0-	1072	15350	154 3	1 9	915	3	Y	3	22	1	59
08	DLQ G-10	1000	-0-	1000	16350	126 4	1 9	870	3	Y	4			63
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16350					Y	NO RPT			63

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT						-0-

B.U. -BOYCE				WELL #: W 1	RRCID -> 177896	COMPL. DATE 03/31/2000	TOTAL DEPTH 11463	PERF. 6494 - 6510						
04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	74 4	1 9	263	3	N	4	12	1	20
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	111 6	1 9	394	3	N	5			25
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	210	3	N	2			27
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	63 3	1 9	373	3	N	3			30
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	653	3	N	3			33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN				WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 6486 - 6588						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE				13648 528 635131 WELL #: A 25	ASSOCIATED RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6611 - 6651	CAPACITY				CNTY: BEE			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1997 N	348	-0-	-1649	-0-		76 2	1 9	270	3	Y	2		8	1		30
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-		76 2	1 9	270	3	Y	2					32
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-		54 1	1 9	167	3	Y	1					33
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-		38 2	1 9	225	3	Y	2		8	1		27
08	DLQ G-10	333	-0-	333	333		42 2	1 9	289	3	Y	2					29
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	333						Y	NO RPT					29
B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A								
04	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		525 13	1 9	1866	3	Y	12		38	1		31
05	0 N	2063	-0-	2063	-0-		453 9	1 9	1601	3	Y	8					39
06	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-		575 11	1 9	1790	3	Y	10					49
07	0 N	1611	-0-	1611	-0-		231 11	1 9	1369	3	Y	10		37	1		22
08	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040		256 13	1 9	1771	3	Y	12					34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2040						Y	NO RPT					34
B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	T. A.	306	-0-	306	1056		65 12	1 9	229	3	Y	11		26	1		31
05	T. A.	256	-0-	256	1312		55 6	1 9	195	3	Y	5					36
06	T. A.	143	-0-	143	1455		34 2	1 9	107	3	Y	2					38
07	T. A.	172	-0-	172	1627		24 3	1 9	145	3	Y	3		25	1		16
08	T. A.	282	-0-	282	1909		35 3	1 9	244	3	Y	3					19
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1909						Y	NO RPT					19
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
B. U. -STANOLIND-LYONS				WELL #: 6	RRCID -> 062616	COMPL. DATE 05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A								
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					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
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993 PERF. 6619 - 6634		
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
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	35 3 N	1	1 1	2
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6 1 8 1	21 3 N	-0-		2
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 1 8 1	25 3 N	-0-		2
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	50 3 N	1	1 1	2
*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	12 1 1 9	84 3 N	1		3
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
WELDERXP LTD.				907320						
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID -> 223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6734 - 6742	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID -> 074279	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050 PERF. N/A		
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	53 1 2 9	190 3 Y	2	4 1	6
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	66 1 3 9	235 3 Y	3		9
06	136 N	136	-0-	-0-	-0-	33 1 1 9	102 3 Y	1		10
07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9	157 3 Y	1	4 1	7
08	DLQ G-10	256	-0-	256	256	32 1 1 9	223 3 Y	1		8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	256		Y	NO RPT		8
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID -> 097907	COMPL. DATE 02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 6554 - 6573		
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	89 1 1 9	318 3 N	1	7 1	10
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	87 1 1 9	308 3 N	1		11
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	70 1 1 9	219 3 N	1		12
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	47 1 1 9	277 3 N	1	6 1	7
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9	392 3 N	1		8
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID -> 186468	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7602 - 7607		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BURNELL (2870)														
WELDERXP LTD.														
BOYCE, C.W.														
13648 937 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
907320														
WELL #: 3 RRCID -> 241969 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2866 - 2870														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BURNELL, SOUTH (1000)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
BRINKOETER														
13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
144355														
WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122														
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
C. A. WINN (YEGUA 5320)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
MAGGIE MCNEILL B														
14183 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
102822														
WELL #: 1 RRCID -> 269256 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250														
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
CABEZA CREEK (COOK MTN.)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
14433 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
612414														
WELL #: 22 RRCID -> 071798 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A														
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			12
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			12
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			12
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			12
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
CABEZA CREEK (COOK MTN., W)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
PETTUS UNIT														
14433 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
612414														
WELL #: 42 RRCID -> 074258 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (PETTUS)				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443									
ELS				WELL #:	1 C	RRCID -> 219274	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 5214	PERF. 4438	-	4445		
M	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
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-			36
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			Y	-0-			36
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-			36
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			Y	-0-			36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			36
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS				WELL #:	55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	-	4549		
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			7
05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2			N	-0-			7
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			7
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2			N	-0-			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
PETTUS UNIT				WELL #:	44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	-	4300		
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y	-0-			-0-
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			Y	-0-			-0-
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			Y	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			Y	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	-	7334		
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-			11
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			Y	-0-			11
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2			Y	-0-			11
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2			Y	-0-			11
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
PETTUS UNIT				WELL #:	32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7358	-	7374		
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			Y	-0-			9
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			Y	-0-			9
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			Y	-0-			9
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			Y	-0-			9
08	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			9
09	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				Y	NO RPT			9
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
PETTUS UNIT				WELL #:	13	RRCID -> 001075	COMPL. DATE 04/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				//CONT.//	14433 360	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAID				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				//CONT.//	612414													
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID -> 149071		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 7482 - 7492						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK)					14433 585	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAID				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414													
PETTUS UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 142482		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 13520		PERF. 7828 - 7836						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CABEZA CREEK (YEGUA)					14433 900	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAID				
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443													
ELS				WELL #:	1 T	RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214		PERF. 4669 - 4674						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					136	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					136	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414													
PETTUS UNIT				WELL #:	12	RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 4584 - 4588						
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-			274 2			N	-0-					26	
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-			303 2			N	-0-					26	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232 2			N	-0-					26	
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-			536 2			N	-0-					26	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
PETTUS UNIT				WELL #:	21	RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 4387 - 4396						
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-			110 2			N	-0-					15	
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-			78 2			N	-0-					15	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-					15	
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-			138 2			N	-0-					15	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					15	
PETTUS UNIT				WELL #:	54	RRCID -> 187979		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 4625 - 4634						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CABEZA CREEK (8060) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS				14433 979 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #:				51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146				
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION ALBRECHT, ARCO V.				14438 030 216748	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL	DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC REED, S. H.				14438 440 612414	ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD							
WELL #:				1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL	DEPTH	9021	PERF.	8368 - 8388				
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEV-ZAN				WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	16500	PERF.	8560 - 8572			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC REED, S. H.				14438 495 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #:				3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	4527 - 4536				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) APEX ENERGY, INC. FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD				14438 605 027424	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
WELL #:				2	RRCID ->	044420	COMPL. DATE	07/15/1968	TOTAL	DEPTH	8462	PERF.	N/A				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//										14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
REED, T. M.										WELL #: 1		RRCID -> 061265		COMPL. DATE 07/08/1974		TOTAL DEPTH 8406		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		
04		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1312	2	1	9	N	1					35		
05		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					35		
06		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					35		
07		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					35		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35		
BEV-ZAN										WELL #: 2		RRCID -> 229791		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7694 - 7720	
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					36		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36		
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36		
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36		
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)										14438 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
HICKS EXPLORATION, LLC										102036									
REED, D. M.										WELL #: 2		RRCID -> 001092		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8070 - 8110	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-		
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)										14438 935		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
REED, S. H.										WELL #: 3		RRCID -> 147496		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 8925		PERF. 4740 - 4767	
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-		
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-		
CACTUS (FRIO MASSIVE)										14475 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
SALIDA EXPLORATION, LLC										744095									
ROCHE										WELL #: 4R		RRCID -> 258523		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 7673 - 7675	
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		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					72		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					72		
CACTUS (SINTON)										14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
FINALY RESOURCES LLC										268323									
ROCHE										WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 4959 - 4964	
04		14B DENY	120	-0-	120	230	120	1			N	-0-					14		
05		14B DENY	110	-0-	110	340	110	1			N	-0-					14		
06		14B DENY	120	-0-	120	460	120	1			N	-0-					14		
07		14B DENY	110	-0-	110	570	110	1			N	-0-					14		
08		14B DENY	120	-0-	120	690	120	1			N	-0-					14		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	690					N	NO RPT					14		

CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648										
HARPER			WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327										
SCHULTZE			WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 10118 - 10158		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
CADIZ (QUEEN CITY)			14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
BROOKS TRUST			WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 7157 - 7182		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CADIZ, NORTH (SLICK-WILCOX)			14553 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833										
BROOKS TRUST NO.2 G.U.#2			WELL #: 2		RRCID -> 181122		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9299		PERF. 8635 - 8655		
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CAESAR, E. (5800)			14581 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
EQUIPMENT HOT LINE			253311										
ASHLAND-EBERSTADT			WELL #: A 1		RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827 - 5833		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120

CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE									
ANDERSON OIL LTD.		022499															
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407		PERF. 3098 - 3102							
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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED_____02/06/2017																	
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3110 - 3114							
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					53
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED_____02/05/2016																	
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392		PERF. 3199 - 3203							
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
06		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
07		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
08		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					16
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					16
PLUGGED AND ABANDONED_____02/08/2017																	
CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776															
BYTES, J. C. "A" ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6828 - 6834							
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-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
BRITANCO, L.L.C.		093620															
EBERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9656 - 9753							
04		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					50
05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					50
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					50
07		496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	2		17	9	N	15				65
08		496 N	496	-0-	-0-	-0-	479	2		17	9	N	15				80
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					80

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				//CONT.//	14583 625	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611												
SCHRADER UNIT				WELL #:	1ST	RRCID	->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9776	-	9788
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			
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-		411 30 9	1616 2	Y	27	83 1					22
05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-		160 52 9	1836 2	Y	47						69
06	2070	N	2026	-0-	-44	-0-		158 44 9	1824 2	Y	40	80 1					29
07	2139	N	2089	-0-	-50	-0-		261 47 9	1781 2	Y	43	37 1					35
08	DLQ	G-10	2061	-0-	2061	2061		219 43 9	1799 2	Y	39						74
09	DLQ	G-10	1754	-0-	1754	3815		260 44 9	1450 2	Y	40	87 1					27
SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #:	2	RRCID	->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL	DEPTH	10810	PERF.	9669	-	9850
04	3690	X	2210	-0-	-1480	-0-		449 1	1761 2	Y	-0-						1
05	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-		342 1	3929 2	Y	-0-						1
06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-		285 1	3291 2	Y	-0-						1
07	3658	X	3620	-0-	-38	-0-		463 1	3157 2	Y	-0-						1
08	DLQ	G-10	3550	-0-	3550	3550		385 1	3165 2	Y	-0-						1
09	DLQ	G-10	3330	-0-	3330	6880		506 1	2824 2	Y	-0-						1
CLAY, NONA				WELL #:	1	RRCID	->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9725	-	9734
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15
CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)					14583 650	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC					273611												
SCHRADER-DAHL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID	->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	N/A		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046				N	NO RPT						-0-
CAESAR, SOUTH (5650)					14583 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.					022499												
EBERSTADT				WELL #:		RRCID	->	208133	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5498	-	5504
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						26
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013																	

HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 198739	COMPL. DATE 08/12/2003				TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 9472	-	9524	
04	6990	X	6300	-0-	-690	-0-	137	1	6079	2	Y	76	98	1		43
							84	9								
05	6882	X	6728	-0-	-154	-0-	218	1	6422	2	Y	80				123
							88	9								
06	6660	X	6596	-0-	-64	-0-	282	1	6226	2	Y	80	90	1		113
							88	9								
07	6665	X	6101	-0-	-564	-0-	262	1	5813	2	Y	24	111	1		26
							26	9								
08	DLQ G-10		6876	-0-	6876	6876	225	1	6559	2	Y	84	65	1		45
							92	9								
09	DLQ G-10		6559	-0-	6559	13435	264	1	6197	2	Y	89	88	1		46
							98	9								

CAESAR, SOUTH (9600)			//CONT.// 14583 979			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #: 2			T RRCID -> 219744			COMPL. DATE 01/21/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
04		180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	4	1	158	2	Y	-0-			-0-	
05		186 N	167	-0-	-19	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			-0-	
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-			-0-	
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	Y	-0-			-0-	
08	DLQ	G-10	173	-0-	173	-0-	173	6	1	167	2	Y	-0-			-0-	
09	DLQ	G-10	180	-0-	180	-0-	353	7	1	173	2	Y	-0-			-0-	
CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)						15039 300		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE			
SWOPE CORP.						833606											
WELDER, JANE						WELL #: 1		RRCID -> 132081			COMPL. DATE 07/25/1989			TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4105 - 4108			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-	
WALLIS ENERGY, INC.						893997											
CAMERON						WELL #: 1		RRCID -> 125765			COMPL. DATE 07/08/1987			TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045			
04	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	3244	1				N	-0-			-0-	
05	3255	#	3697	-0-	442	-0-	3697	1				N	-0-			-0-	
06	3557	R	3557	-0-	-0-	-0-	3557	1				N	-0-			-0-	
*07	3550	R	3550	-0-	-0-	-0-	3550	1				N	-0-			-0-	
08	3689	#	1479	-0-	-2210	-0-	1479	1				N	-0-			-0-	
09	3240	#	NO RPT	-0-	-3240	-0-						N	NO RPT			-0-	
CAMPBELL CREEK (8450)						15167 400		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY						531355											
PAVLISKA						WELL #: 1		RRCID -> 126368			COMPL. DATE 01/13/1988			TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
CAMPBELL CREEK (9300)						15167 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC						489670											
BTK						WELL #: 2		RRCID -> 288493			COMPL. DATE 05/22/2019			TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409			
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY				531355							
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #:		RRCID -> 138353	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9268	-	9456	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019											

BELICEK		WELL #:		1	RRCID -> 213441	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL	DEPTH 10212	PERF. 9588	-	9660
04	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			160
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2597	2	18	9	176
06	0	X	2793	-0-	2793	-0-	2724	2	69	9	239
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			239
08	3100	X	2087	-0-	-1013	-0-	2087	2			239
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					239

BELICEK		WELL #:		3	RRCID -> 237634	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9592	-	9678
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					232
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					232

RENGER		WELL #:		1	RRCID -> 245446	COMPL. DATE 07/04/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9444	-	9566
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			124
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			124
06	0	N	184	-0-	-184	-0-	184	2			124
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			124
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					124

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147							
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID -> 271492	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9630	-	9655
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3883	2	103	9	185
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3535	2	86	9	71
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2940	2	72	9	136
07	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3525	2	100	9	35
08	2542	X	774	-0-	-1768	-0-	750	2	24	9	57
09	2460	X	163	-0-	-2297	-0-	161	2	2	9	59

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID -> 279465	COMPL. DATE 06/13/2015	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9620	-	10120
04	18030	X	15315	-0-	-2715	-0-	14946	2	369	9	103
05	17887	X	15737	-0-	-2150	-0-	15377	2	360	9	239
06	16080	X	13118	-0-	-2962	-0-	12831	2	287	9	118
07	16616	X	15117	-0-	-1499	-0-	14790	2	327	9	227
08	16616	X	15160	-0-	-1456	-0-	14865	2	295	9	116
09	15330	X	13009	-0-	-2321	-0-	12757	2	252	9	153

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670						
BTK		WELL #:		1	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 9680	-	9700
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
BTK		WELL #:		2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 08/05/2021	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 9666	-	9707
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
CANNAN, E. (10300 WILCOX)				15346 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC				886198						
KELLER		WELL #:		1	RRCID -> 217085	COMPL. DATE 11/14/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 10244	-	10250
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.				907320						
KNIGHT RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9996	-	10044
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		114
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	65	176 1	3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18		21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	11		32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	66		98
KNIGHT RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 226046	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 11003	PERF. 10235	-	10250
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		79
KNIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 229624	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9994	-	10102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		773
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		773
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		773
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		773
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		773
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		773

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.// 15353 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
FOSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	262
KNIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	61
KNIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
HERLIN, JEAN T.		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039 PERF. 1872 - 1874		
04	H15 VIOL	-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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TRULL, R.B.		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)				15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313										
DRUSHEL				WELL #:		1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2931 - 2933			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CARMICHAEL (2700)				15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055										
MANNING				WELL #:		1	RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2649 - 2653			
04	1590 #	692	-0-	-898	-0-	692	3			N	-0-			-0-
05	1147 #	623	-0-	-524	-0-	623	3			N	-0-			-0-
06	1110 #	542	-0-	-568	-0-	542	3			N	-0-			-0-
07	1054 #	432	-0-	-622	-0-	432	3			N	-0-			-0-
08	868 #	364	-0-	-504	-0-	364	3			N	-0-			-0-
09	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)				16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.				573226										
LANGE, LARRY				WELL #:		1	RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5314 - 5334			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PACE OIL AND GAS COMPANY				631730										
FRIAR-THOMAS				WELL #:			RRCID -> 163878	COMPL. DATE 06/20/1997	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 5314 - 5320			
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED_____08/02/2018														
CAUSEY (WILCOX 8700)				16427 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG				WELL #:		2	RRCID -> 245943	COMPL. DATE 03/27/2007	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 8894 - 8910			
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	10 68	1 9	36	3	N	62	64	1	-0-
05	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	8 11	1 9	28	3	N	10			10
06	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	6 1	1	18	3	N	-0-			10
07	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	437 77	1 9	2590	3	N	70	62	1	18
08	3995 X	3995	-0-	-0- B	-0-	495 72	1 9	3428	3	N	65			83
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			83

CAUSEY (11,100) FLETCHER OPERATING, LLC MANSKER "A"														
16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE 273611														
WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194														
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
04	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	555	1	1157	2	Y	17	45	1	29
05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	839	1	1167	2	Y	17			46
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	826	1	1102	2	Y	22			68
07	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	509	1	1070	2	Y	12	51	1	29
08	DLQ G-10	2175	-0-	2175	2175	806	1	1347	2	Y	20			49
09	DLQ G-10	1749	-0-	1749	3924	632	1	1094	2	Y	21	28	1	42
						23	9							
CLAY, NONA														
WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603														
04	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	2456	2			N	-0-			64
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	785	1	2768	2	N	-0-			64
06	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	418	1	1355	2	N	-0-			64
07	2542 X	2371	-0-	-171	-0-	710	1	1661	2	N	-0-			64
08	3565 X	2306	-0-	-1259	-0-	331	1	1975	2	N	-0-			64
09	3450 X	1919	-0-	-1531	-0-	282	1	1637	2	N	-0-			64
VISION OIL AND GAS LLC														
GREEN, HELEN														
886198														
WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947														
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
HELM-ARBURN UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEDAR BRUSH (WILCOX)														
APV MCCAMEY LLC														
SIEVERS														
16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD 028617														
WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)				16543 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
APV MCCAMEY LLC				028617												
SIEVERS				WELL #:	1 L	RRCID -> 132550	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9734	-	9818		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, EAST (9500)				16970 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC				000017					
EL PASO NATURAL GAS				WELL #:	1	RRCID -> 140659	COMPL. DATE 01/12/1992	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9482 - 9625
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CHAPA, EAST (9800)					16970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552							
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:	RRCID -> 126974	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 9786	-	9808	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				3
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				3
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020												

CHAPA, EAST (12,400)			16970 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC			000017					
EL PASO NATURAL GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID -> 172853	COMPL. DATE 01/11/1999	TOTAL DEPTH 12404	PERF. 3058 - 3088
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-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CHAPA, WEST (LULING)					16973 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552							
EL PASO NATURAL GAS					WELL #:	RRCID -> 144228	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9731	-	9998	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT				2
PLUGGED AND ABANDONED					08/25/2020							

OIL AND GAS DIVISION

CHARCO, S. (WILCOX 9300)		17134 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SCHULTZE		WELL #: 2		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9062 - 9095	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
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-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		611014									
BOWER		WELL #: 1		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016		PERF. 8603 - 8606	
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-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		17135 742		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
HARPER		WELL #: 2		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9571 - 9503	
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-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327									
SCHULTZE		WELL #: 1 U		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278		PERF. 9428 - 9440	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)		17135 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
JONES, L. E. OPERATING, INC.		443122									
COLETO CATTLE, LTD, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 190566		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 11590 - 11610	
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-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

CHARLIE DAUBERT (9700)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK, JULIUS UNIT #2														
WELL #: 2					RRCID -> 121019					COMPL. DATE 04/09/1986				
TOTAL DEPTH 10288					PERF. 9711 - 9788					CNTY: LAVACA				
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
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	123	2	13	9	N		12	193
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	153	2	11	9	N		10	203
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	116	2	26	9	N		24	227
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	2	4	9	N		4	231
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	37	2	13	9	N		12	57
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	98	2	26	9	N		24	81
CHARLINE (FORNEY)														
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 2					RRCID -> 225242					COMPL. DATE 11/02/2006				
TOTAL DEPTH 12280					PERF. 10958 - 12165					CNTY: LIVE OAK				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	50
SANDEL OPERATING COMPANY														
LYNE GAS UNIT -A-														
WELL #: 3					RRCID -> 101345					COMPL. DATE 07/29/1982				
TOTAL DEPTH 13660					PERF. 9855 - 9876									
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2				N	-0-	-0-
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2				N	-0-	-0-
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2				N	-0-	-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2				N	-0-	-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-						N	-0-	-0-
LYNE GAS UNIT "A"														
WELL #: 6					RRCID -> 180277					COMPL. DATE 06/26/2002				
TOTAL DEPTH 11928					PERF. 9010 - 11470									
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4752	2	75	9	N		68	167
05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	8996	2	163	9	N		148	137
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8882	2	162	9	N		147	108
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7462	2	136	9	N		124	232
08	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7094	2	124	9	N		113	168
09	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	5907	2	112	9	N		102	87
CHOATE, S. (WILCOX 8500)														
CHAROLAIS ENERGY, LLC														
STRIKE TWO														
WELL #: 1					RRCID -> 179407					COMPL. DATE 05/21/2018				
TOTAL DEPTH 9480					PERF. 8743 - 8778					CNTY: KARNES				
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-	107
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	136	2	33	9	N		30	137
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	625	2	142	9	N		129	84
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8	9	N		7	91
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	857	2	6	9	N		5	96
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-						N	NO RPT	96
BASES LOADED														
WELL #: 1					RRCID -> 182578					COMPL. DATE 02/01/2001				
TOTAL DEPTH 9789					PERF. 8500 - 9400									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	639	2	39	9	N		35	130
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N		9	139
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2				N	-0-	139
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	790	2	24	9	N		22	161
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	703	2	52	9	N		47	39
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-						N	NO RPT	39

CHRISTMAS (12300)			18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355															
GREEN GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	220059	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12433	PERF.12162 - 12300							
M	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
SIMPSON			WELL #:	1	RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL DEPTH	12525	PERF.12004 - 12489							
04	3270 X	112	-0-	-3158	-0-	10 1	91 2	N	10								28	
05	2604 X	158	-0-	-2446	-0-	11 9												
						12 1	125 2	N	19								47	
06	215 X	215	-0-	-0-	-0-	21 9												
						10 1	183 2	N	20								67	
						22 9												
07	217 X	70	-0-	-147	-0-	14 1	56 2	N	-0-								67	
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-								67	
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	9 1	373 2	N	6								73	
						7 9												
POETTER			WELL #:	1	RRCID ->	247291	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	13650	PERF.10757 - 11009							
04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-			N	-0-								22	
05	2945 X	53	-0-	-2892	-0-	3 1	50 2	N	-0-								22	
06	2520 X	66	-0-	-2454	-0-	3 1	63 2	N	-0-								22	
07	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-								22	
08	713 X	71	-0-	-642	-0-	5 1	66 2	N	-0-								22	
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-								22	
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)			18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
SINAST GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	223862	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	12254	PERF.10484 - 10496							
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-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)			18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
FLETCHER OPERATING, LLC			273611															
CLARK GAS UNIT II			WELL #:	1	RRCID ->	223305	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	11288	PERF.10748 - 11150							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-								-0-	

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON) CHANDLER OIL & GAS, LLC SINAST GAS UNIT			18070 300 144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
			WELL #:	3	RRCID ->	230791	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL	DEPTH	1200	PERF.	11768	-	11799	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			43
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
GREEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	263745	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL	DEPTH	12433	PERF.	11345	-	11633
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			13
FLETCHER OPERATING, LLC LEMMONS GAS UNIT			273611 WELL #:		2	RRCID ->	217992	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL	DEPTH	11740	PERF.	11310	-	11478
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
CLARK GAS UNIT II			WELL #:		1	RRCID ->	288291	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL	DEPTH	11288	PERF.	10380	-	10390
04	1830	N	690	-0-	-1140	-0-	690	3				N	-0-			18
05	1891	N	163	-0-	-1728	-0-	163	3				N	-0-			18
06	1860	N	80	-0-	-1780	-0-	80	3				N	-0-			18
07	713	N	126	-0-	-587	-0-	126	3				N	-0-			18
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3				N	-0-			18
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3				N	-0-			18
CIRCLE -A- (2600) RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC ROBERTS, REAGAN			18240 375 712947		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD						
			WELL #:	1	RRCID ->	083492	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL	DEPTH	2732	PERF.	2630	-	2634	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) H&G OIL & GAS COMPANY, INC. HANCOCK, D.W.			18563 500 341345		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
			WELL #:	A 4	RRCID ->	100147	COMPL. DATE	05/19/1982	TOTAL	DEPTH	4747	PERF.	4448	-	4460	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLARK (MAGNOLIA)			18592 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC			646852													
CLARK, GARY			WELL #: 1			RRCID -> 198517			COMPL. DATE 03/25/2005			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
CLARKS CREEK (MIOCENE)			18613 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462													
TERRY-GOTT			WELL #: 1D			RRCID -> 229756			COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CLARKSON (FRI0 4450)			18635 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
BAYOU COMPANY, THE			058858													
SHAY, WALLACE			WELL #: 1			RRCID -> 102931			COMPL. DATE 10/21/1982			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462				
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-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CLARKSON (FRI0 5050)			18635 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
SHAY, MARY AGNES POWER			772650													
FEE			WELL #: 2			RRCID -> 033946			COMPL. DATE 08/21/1964			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CLAY WEST (WILCOX 10400)			18749 680			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
JAMEX, INC.			429659													
MARTIN			WELL #: 1			RRCID -> 259051			COMPL. DATE 08/25/2010			TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			147
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)				18749 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC				701613						
LYNE, T. J. -A-				WELL #: 15	RRCID -> 107072	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 2930	-	2940
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
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAY WEST (WILCOX 10,750)				18749 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308						
MARTIN				WELL #: 1	RRCID -> 192478	COMPL. DATE 10/25/2002	TOTAL DEPTH 10880	PERF. 10660	-	10694
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
CLAY WEST A				WELL #: 2	RRCID -> 187006	COMPL. DATE 06/04/2001	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7372	-	7400
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			81	300 1	36
05	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			-0-		36
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			-0-		36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-		36
CLAYTON (BLOCK 72 SD.)				18765 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 203533	COMPL. DATE 01/00/1966	TOTAL DEPTH 7855	PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAYTON BLOCK 86 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 263367	COMPL. DATE 11/18/2011	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7564	-	7592
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLAYTON (BLOCK 75 SD)				18765 046	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616						
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 3-U	RRCID -> 137182	COMPL. DATE 01/10/1991	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7562	-	7585
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)			//CONT.//		18765 046	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//		371616									
BLOCK 86 UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7624 - 7642	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 85 SD)					18765 074	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616									
BLOCK 75 UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	3532 - 3555	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:		4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812 - 7820	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7832 - 7856	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:		2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814	
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON (BLOCK 86 SD)					18765 077	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.					371616									
BLOCK 86 UNIT			WELL #:		2 L	RRCID ->	057692	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	N/A	
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)														CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.															
HATCHETT, N. P.															
				//CONT.//	18765 077	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	371616										
				WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 7566	-	8321
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
04		3090 X	1869	-0-	-1221	-0-	1862	2	7	9	N	6			60
05		3193 X	2716	-0-	-477	-0-	2708	2	8	9	N	7			67
06		3090 X	2989	-0-	-101	-0-	2985	2	4	9	N	4			71
07		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3028	2	13	9	N	12			83
08		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2724	2	18	9	N	16			99
09		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			99
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE				WELL #:	1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	1707	PERF. 1588	-	1650
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
SKAGGS BLOCK 84				WELL #:	1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL	DEPTH	8550	PERF. 8321	-	8380
04		4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4624	2	44	9	Y	40	150	1	77
05		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4742	2	83	9	Y	75			152
06		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4708	2	78	9	Y	71	156	1	67
07		4433 X	4328	-0-	-105	-0-	4254	2	74	9	Y	67			134
08		4836 X	3280	-0-	-1556	-0-	3230	2	50	9	Y	45			179
09		4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT			179
CLAYTON (LULING)														CNTY: LIVE OAK	
TETON PETROLEUM CORPORATION															
HERRING "A"															
				WELL #:	18765 185	ASSOCIATED				ONE WELL					
					844082										
				RRCID ->	155090	COMPL. DATE	07/13/1995	TOTAL	DEPTH	8514	PERF. 6558	-	6563		
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				8
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002															
CLAYTON (MACKHANK 1)														CNTY: LIVE OAK	
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.															
NICHOLSON															
				WELL #:	18765 222	NON-ASSOCIATED				ONE WELL					
					329575										
				RRCID ->	219495	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL	DEPTH	8021	PERF. 6816	-	6820		
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019															
CLAYTON (MASSIVE)														CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.															
BLOCK 75 UNIT															
				WELL #:	18765 259	ASSOCIATED				CAPACITY					
					371616										
				RRCID ->	171548	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL	DEPTH	8350	PERF. 6946	-	6956		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLAYTON (MASSIVE)			//CONT.//			18765 259	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.			//CONT.//			371616													
BLOCK 86 UNIT #3			WELL #:			3	RRCID -> 176647			COMPL. DATE 05/26/1999			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04		474 X	474	-0-	-0-	-0-			467 2	7	9	Y	6			13 1			-0-
05		349 X	349	-0-	-0-	-0-			343 2	6	9	Y	5						5
06		484 X	484	-0-	-0-	-0-			476 2	8	9	Y	7			12 1			-0-
07		409 X	409	-0-	-0-	-0-			402 2	7	9	Y	6						6
08		341 N	316	-0-	-25	-0-			312 2	4	9	Y	4						10
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						10
BLOCK 86 UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 191444			COMPL. DATE 01/21/1974			TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
BLOCK 75 UNIT			WELL #:			2	RRCID -> 281627			COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942						
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-			169 2				N	-0-						32
05	155 N	109	-0-	-46	-0-			109 2				N	-0-						32
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-			179 2				N	-0-						32
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-			203 2				N	-0-						32
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-			167 2				N	-0-						32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						32
CLAYTON (QUEEN CITY)			18765 370			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
AMPAK OIL COMPANY			020463																
HERRING RANCH			WELL #:			5502	RRCID -> 131543			COMPL. DATE 07/19/1989			TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182						
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)			18765 518			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
AMPAK OIL COMPANY			020463																
HERRING RANCH			WELL #:			4	RRCID -> 217983			COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273						
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-			30 1	1	9	N	1							33
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-			31 1	1	9	N	1							34
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-			30 1			N	-0-							34
07	0 N	30	-0-	-30	-0-			30 1			N	-0-							34
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 1			N	-0-							34
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-						N	NO RPT							34
CLAYTON (SLICK 6450)			18765 666			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MB ENERGY, LLC			100147																
NELSON 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 291654			COMPL. DATE 07/02/2021			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						133
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						133
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						133
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						133
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						133

CLAYTON (SLICK 6450)		//CONT.//		18765 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.				329575												
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID -> 149858	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019																
KRUSE, NICHOLAUS		WELL #:		RRCID -> 150403	COMPL. DATE 06/23/1994	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6488 - 6497								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019																
MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #:		RRCID -> 153670	COMPL. DATE 03/01/1995	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6492 - 6502								
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019																
KENNE EXPLORATION, INC.		456420		RRCID -> 148323	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH	8021	PERF. 6453 - 6463								
DOROTHY NICHOLSON UNIT II		WELL #:														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008																
CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616														
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		RRCID -> 198181	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6411 - 6417								
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					137
05	1581 N	1181	-0-	-400	-0-	1181	2			N	-0-					137
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					137
07	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					137
08	1178 N	1028	-0-	-150	-0-	1028	2			N	-0-					137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

CLAYTON (WILCOX 7360) HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT					18765 940 371616 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 130278		CAPACITY COMPL. DATE 02/16/1989				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350					
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
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-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 76 UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392					
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-		475	2	7	9	Y	6	14	1			-0-
05	465	N	358	-0-	-107	-0-		351	2	7	9	Y	6					6
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-		477	2	8	9	Y	7	13	1			0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-		403	2	8	9	Y	7					7
08	372	N	317	-0-	-55	-0-		313	2	4	9	Y	4					11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11
BLOCK 85 UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441					
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-		465	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-		456	2	8	9	Y	7					7
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-		469	2	8	9	Y	7	14	1			-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-		410	2	7	9	Y	6					6
08	465	N	313	-0-	-152	-0-		309	2	4	9	Y	4					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					10
BLOCK 75 UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7342 - 7369					
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-		1345	2	4	9	N	4					39
05	1116	N	1012	-0-	-104	-0-		1002	2	10	9	N	9					48
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-		1550	2	10	9	N	9					57
07	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-		2207	2	7	9	N	6					63
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-		1520	2	7	9	N	6					69
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69
BLOCK 75 UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010				TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321					
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-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) MOORINGSPT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH					18765 942 582539 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 132993		CAPACITY COMPL. DATE 09/21/1989				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412					
04	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED					09/26/1994													

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)///CONT.//										18765 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGS/PORT ENERGY PROD. CO. //CONT.//										582539											
HERRING RANCH BLOCK 55										WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376			
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		M				AMT CODE	AMT CODE					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
PLUGGED AND ABANDONED										09/29/1994											
CLAYTON (950)										18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
MACERO MINERALS, INC.										520265											
HARRIS-SKAGGS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949	
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-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)										18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WARRIOR OPERATING GROUP LLC										102156											
UNLIMITED RESOURCES										WELL #:		2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
2 D OIL & GAS LLC										953828											
WOOD										WELL #:		1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440	
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-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)										18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.										329575											
NICHOLSON, DOROTHY										WELL #:				RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5074 - 5163	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					13				
PLUGGED AND ABANDONED										06/13/2019											

CLIP (FRIO UPPER)										19028 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
J&G OIL & GAS										427635									
GAYLE, B. B.										WELL #: 10	RRCID -> 145202	COMPL. DATE 03/08/1993	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 2414	-	2420			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLIP (VICKSBURG, LOWER)										19028 304	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
AMRWR, LLC										102699									
B. B. GAYLE										WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	-	3788			
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLIP (3580)										19028 826	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
AMRWR, LLC										102699									
B. B. GAYLE										WELL #: 14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3613	-	3615			
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLOETER (1700)										19065 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.										022548									
SANGER HEIRS										WELL #: 2	RRCID -> 104027	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 6008	PERF. 1702	-	1718			
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-	
08	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										08/04/2025 - WELL PLUGGED 08/04/25									
CLOETER (7300)										19065 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.										022548									
SANGER HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7367	-	7371			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

COLETTTO CREEK (1400 MIOCENE)										19557 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY										020463								
SCHMELTZER-JOHNS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 139246	COMPL. DATE 08/01/1991	TOTAL DEPTH 5211	PERF. 1405 - 1412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-			
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-				-0-			
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-			
07	0 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-			
*08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				-0-			
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT				-0-			
COLETTTO CREEK (1450)										19557 235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.										659826								
ZIMMER, JOHN										WELL #:	8	RRCID -> 166256	COMPL. DATE 04/13/2010	TOTAL DEPTH 4513	PERF. 2840 - 3230			
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
COLETTTO CREEK (2100)										19557 282	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.										659826								
ZIMMER, JOHN										WELL #:	9	RRCID -> 053136	COMPL. DATE 04/10/1972	TOTAL DEPTH 2535	PERF. N/A			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
MUELLER										WELL #:	1	RRCID -> 269187	COMPL. DATE 10/17/2012	TOTAL DEPTH 2939	PERF. 2101 - 2112			
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-				-0-			
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-				-0-			
06	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-				-0-			
07	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-				-0-			
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-			
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-				-0-			
COLETTTO CREEK (2300)										19557 290	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.										659826								
TERRELL, ETTA C.										WELL #:	4	RRCID -> 202781	COMPL. DATE 04/01/2003	TOTAL DEPTH 4686	PERF. 2274 - 2274			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
PRIBYL										WELL #:	12	RRCID -> 257736	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2414 - 2420			
04	960 N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-				-0-			
05	1178 N	893	-0-	-285	-0-	893	2			N	-0-				-0-			
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-				-0-			
07	930 N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-				-0-			
08	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2			N	-0-				-0-			
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-				-0-			

COLETTA CREEK (2350)			19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
PETRA OLEUM CORP.			659826																	
PRIBYL			WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965		PERF. 2454		- 2460							
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
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TERRELL -B-			WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941		PERF. 2310		- 2318							
04		811 N	811	-0-	-0-	-0-		811	2				N	-0-					-0-	
05		664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2				N	-0-					-0-	
06		646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	2				N	-0-					-0-	
07		733 N	733	-0-	-0-	-0-		733	2				N	-0-					-0-	
08		721 N	721	-0-	-0-	-0-		721	2				N	-0-					-0-	
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-		714	2				N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (2600)			19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA											
PETRA OLEUM CORP.			659826																	
TERRELL -B-			WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 2543		- 2545							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK (4550)			19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
PETRA OLEUM CORP.			659826																	
TERRELL A			WELL #: 6		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832		PERF. 4585		- 4589							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
TERRELL, ETTA E			WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846		PERF. 4518		- 4520							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)			19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
AMPAK OIL COMPANY			020463																	
PEREZ			WELL #: 1		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100		PERF. 2923		- 2926							
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2				N	-0-					-0-	
05		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	2				N	-0-					-0-	
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-	
07		0 N	22	-0-	22	-0-		22	2				N	-0-					-0-	
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	2				N	-0-					-0-	
09		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-							N	NO RPT					-0-	

COLETTA CREEK, S. (3030)				19561 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.				470566														
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965	PERF. 2995 -	3002					
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		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUBER				WELL #:	1	RRCID ->	293266	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 3260 -	3280					
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK, SOUTH (4000)				19561 615	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY				020463														
PEREZ				WELL #:	3	RRCID ->	281216	COMPL. DATE	02/23/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4081 -	4083					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376														
JOSHUA				WELL #:	1	RRCID ->	280153	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4129 -	4131					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					22	
COLETTA CREEK, SOUTH (4400)				19561 697	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY				020463														
PEREZ				WELL #:	4	RRCID ->	281218	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4335 -	4341					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLETTA CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
BLACK BELT OPERATING, LLC				100935														
HUBER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	257632	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	5398	PERF. 4818 -	4820					
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535	2	10	9	N	9						86	
05	8711 #	7101	-0-	-1610	-0-	7092	2	9	9	N	8						94	
06	8430 #	7295	-0-	-1135	-0-	7295	2			N	-0-						94	
07	9044 R	9044	-0-	-0-	-0-	9042	2	2	9	N	2						96	
08	8374 R	8374	-0-	-0-	-0-	8364	2	10	9	N	9						105	
*09	7979 R	7979	-0-	-0-	-0-	7971	2	8	9	N	7						111	

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)										19651 087	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
WALTER DIETZEL										WELL #: 0001	RRCID -> 258242	COMPL. DATE 07/14/2010	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3766	- 3770
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
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)										19651 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.										040797					
G.B.R.A.										WELL #: 2	RRCID -> 233589	COMPL. DATE 11/21/2007	TOTAL DEPTH 4305	PERF. 3405	- 3407
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-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLIER (3800 FRIO)										19667 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 3733	- 3738
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-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2025															

COLLIER (4000)										19667 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.										424737					
ROBINSON										WELL #: 2	RRCID -> 207812	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 3979	- 3983
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE)										19668 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP										036548					
ROBINSON, VELMA										WELL #: 3 T	RRCID -> 119642	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 2398	- 2400
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	1111				N	NO RPT				-0-

COLLIER, NORTH (ROBINSON) INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. ROBINSON														19669 140 424737		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
WELL #: 1														RRCID -> 271037		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 2674 - 2677			
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			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/08/2025									
COLOGNE (1050) AMPAK OIL COMPANY PEREZ														19744 207 020463		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 2														RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1102 - 1104			
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-			1	2			N	-0-					-0-				
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-			10	2			N	-0-					-0-				
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-				
07	0	N	6	-0-	-0-	-0-	6		6	2			N	-0-					-0-				
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-				
09	2	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-2						N	NO RPT					-0-				
COLOGNE (1400) BIG LAKE CORPORATION SALINAS, J.														19744 299 069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 7														RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980		PERF. 1411 - 1413			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
COLOGNE (1600) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC REEVES, C. -A-														19744 391 468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 1														RRCID -> 130285		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1660 - 1666			
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-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
COLOGNE (1950) EXPRESS OIL CO. GORDON, GEORGE E.														19744 460 257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WELL #: 2														RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1934 - 1936			
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-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

COLOGNE (2800)			19744 621			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY			020463														
MIZE, R. N.			WELL #:			1	RRCID -> 173228			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (2870)			19744 623			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION			069458														
SALINAS, J.			WELL #:			6	RRCID -> 196194			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC			468971														
REEVES, C. "A"			WELL #:			2	RRCID -> 153645			COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (3890)			19744 660			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY			020463														
MICHAEL			WELL #:			1	RRCID -> 242920			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930				
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			-0-	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-			-0-	
07	0 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2				N	-0-			-0-	
*08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-	
09	8 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-8	B				N	NO RPT			-0-	
COLOGNE (4000)			19744 667			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION			069458														
SALINAS, J.			WELL #:			10	RRCID -> 200761			COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015				
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-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY		020463																
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-	
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	42	-0-	42	-0-	42	2				N	-0-					-0-	
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				N	-0-					-0-	
09	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-						N	NO RPT					-0-	

BIG LAKE CORPORATION		069458																
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

COLOGNE (4100)		19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
BIG LAKE CORPORATION		069458																
SALINAS, J.		WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106								
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY		020463																
CAROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4428 - 4436								
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2				N	-0-					-0-	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					-0-	
07	0 N	17	-0-	17	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2				N	-0-					-0-	
09	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376																
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356		PERF. 4538 - 4542								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (4800)		19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PREMIER MINERALS, INC.		676033														
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 206436		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
COLOGNE (4950)		19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
STRATA OPERATING, INC.		825445														
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 284236		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020																
COLOMA CREEK, NORTH (7600)		19766 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
CREST PETROLEUM, LLC		189894														
HAHN, O. F.		WELL #: 1		RRCID -> 061398		COMPL. DATE 12/10/1974		TOTAL DEPTH 9139 PERF. N/A								
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)		19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
HAHN, OSCAR		342858														
HAHN, O.F.		WELL #: 3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A								
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOMA CREEK, NORTH (8400)														
CREST PETROLEUM, LLC														
HAHN, O.F.														
19766 820 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: CALHOUN				
189894														
WELL #: 3 L					RRCID -> 072875					COMPL. DATE 06/04/1977				
										TOTAL DEPTH 8719				
										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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)														
SEDONA OIL & GAS CORP.														
KURTZ														
20186 400 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
763152														
WELL #: 1					RRCID -> 255395					COMPL. DATE 08/21/2009				
										TOTAL DEPTH 11130				
										PERF. 10898 - 10913				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
CONQUISTADOR (SHORT SAND)														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC														
EVANS														
20186 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
870354														
WELL #: 1					RRCID -> 287006					COMPL. DATE 06/01/2019				
										TOTAL DEPTH 11593				
										PERF. 10616 - 10668				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CONSOLIDATED (WILCOX 10500)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
PREWITT														
20243 475 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
453170														
WELL #: 2					RRCID -> 177512					COMPL. DATE 11/18/1999				
										TOTAL DEPTH 11056				
										PERF. 10664 - 10828				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABRAMEIT														
WELL #: 2					RRCID -> 181326					COMPL. DATE 06/10/2000				
										TOTAL DEPTH 11016				
										PERF. 10665 - 10680				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360							
WHITE		WELL #:		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000									
COOK, S. (WILCOX, L.O. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
JAYBIRD RESOURCES, LLC		430431							
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #:		2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				247
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				247
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				247
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
MEIDER SU		WELL #:		2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216	
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		44
05	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		44
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		44
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		44
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		44
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		44
COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
CASA UNIT		WELL #:		1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				27
MEIDER G. U.		WELL #:		4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				24

COQUAT (MEIDER A, DEEP)				//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327								
MEIDER SU				WELL #:		1	RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10254 - 10354	
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	
04		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	179	
05		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	179	
06		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	179	
07		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	179	
08		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	179	
09		6 N		6	-0-	-0-	-0-		6 1		N	-0-	179	
MEIDER GAS UNIT				WELL #:		7A	RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10572	
04		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
05		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	
COQUAT (SLICK)						20539 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP						521516								
MEIDER				WELL #:		101	RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7478 - 7488	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
COQUAT (10500)						20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC						646852								
MAGUGLIN UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10682 - 10690	
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DUNN				WELL #:		3	RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A	
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
DUNN				WELL #:		1ST	RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF.10389 - 10432	
04	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250 PERF.10482 - 10522
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MEIDER		WELL #:		3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072 PERF.10484 - 10508
04	0 W		-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-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MEIDER G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000 PERF.10510 - 10535
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303 PERF.10788 - 10814
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	42
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	248906	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	12486 PERF.10575 - 10585
04	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	49
05	9 N		8	-0-	-1	-0-	8 1	N	-0-	49
06	9 N		8	-0-	-1	-0-	8 1	N	-0-	49
07	9 N		8	-0-	-1	-0-	8 1	N	-0-	49
08	8 N		8	-0-	-0-	-0-	8 1	N	-0-	49
09	9 N		9	-0-	-0-	-0-	9 1	N	-0-	49
COQUAT (11,300)				20539 760	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217919	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12911 PERF.11261 - 12690
04	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	72
05	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	72
06	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	72
07	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	72
08	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	72
09	7 N		7	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	72

COQUAT (12700)			20539 777			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC			646852																
MAGUGLIN, GEORGE			WELL #: 1			RRCID -> 099506			COMPL. DATE 04/03/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGUGLIN UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 206488			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600							
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
MAGUGLIN UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 207943			COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
GILLETT			WELL #: 1			RRCID -> 195480			COMPL. DATE 07/01/2001			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447							
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-		6	1			N	-0-					172	
GILLETT			WELL #: 2			RRCID -> 202653			COMPL. DATE 08/09/2003			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SWISHER			WELL #: 1			RRCID -> 240703			COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590							
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

CORDELE (M-1U)				20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC				102699												
DRUSHEL, S.G.				WELL #: 5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749		PERF. 2595 - 2600				
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
P&B PETROLEUM LLC				630656												
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #: 3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2655 - 2668				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORDELE (M-2U)				20585 264		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC				630656												
DRUSHEL, S. G.				WELL #: 15		RRCID -> 148726		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 5247		PERF. 2622 - 2624				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
1836 ENERGY LLC				623407												
YAUSSEI -B-				WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1770 - 1780				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
911 CLAIMS CORP				914236												
DRUSHEL -B-				WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710 - 1716				
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5			N	-0-				-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742				
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-				-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE (2550)			20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL -A-			WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2550 - 2556								
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						814
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						814
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						814
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						814
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						814
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						814
911 CLAIMS CORP			914236																
DRUSHEL -B-			WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2550 - 2556								
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-						-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	5				N	-0-						-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-						-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5				N	-0-						-0-
08	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-						N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORDELE (2600)			20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601 - 2605								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORDELE (2610)			20585 598		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
AMRWR, LLC			102699																
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 129601		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2705		PERF. 2594 - 2598								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
CORDELE (3825)			20585 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
P&B PETROLEUM LLC			630656																
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 10		RRCID -> 146757		COMPL. DATE 07/17/1993		TOTAL DEPTH 5217		PERF. 3823 - 3827								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

CORDELE (3980)			20585 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC			102699										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 9		RRCID -> 145054		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985				
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
STONE EDGE ENERGY, LLC			823552										
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302				
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE (4600)			20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC			630656										
DRUSHEL			WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE, EAST (2800)			20586 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING			882776										
WEARDEN BFE			WELL #: 1		RRCID -> 219455		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
CORDELE, EAST (2900)			20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030										
PRESSLY, EDMONIA			WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 2947 - 2951				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT			-0-
KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA)			20591 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030															
PRESSLEY, EDMONIA ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	001399	COMPL. DATE	02/20/1959	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3051 - 3056						
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	CODE	AMT CODE		BALANCE	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PRESSLY			WELL #:	1 B	RRCID ->	069693	COMPL. DATE	07/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)			20593 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
P&B PETROLEUM LLC			630656															
DRUSHEL, S.G.			WELL #:	6AC	RRCID ->	131747	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	3030 - 3032						
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, W. (CLONE)			20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
1836 ENERGY LLC			623407															
YAUSSE "A"			WELL #:	6	RRCID ->	141055	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	1520 - 1530						
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

911 CLAIMS CORP			914236															
DRUSHEL -B-			WELL #:	7 C	RRCID ->	130671	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	1450 - 1456						
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5				N	-0-					-0-	
08	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, WEST (HERETIC)			20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON									
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055															
PRESSLY			WELL #:	1	RRCID ->	295646	COMPL. DATE	07/21/2023	TOTAL DEPTH	5304	PERF.	4724 - 4726						
04	210 X	-0-	-0-	-210	-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-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS													20593 200 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
WELL #: 1													RRCID -> 288294	COMPL. DATE 04/04/2020	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3721 - 3727
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	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI													20593 224 623407	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON
WELL #: B 20													RRCID -> 159960	COMPL. DATE 05/31/1996	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2637 - 2647
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORDELE, WEST (STRAY 3000) 1836 ENERGY LLC YAUSSI B													20593 704 623407	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON
WELL #: 19													RRCID -> 161316	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2946 - 2954
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORDELE, WEST (TIGER) 911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-													20593 736 914236	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON
WELL #: 6													RRCID -> 001407	COMPL. DATE 01/29/1955	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2595 - 2602
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-				-0-
08	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G. "A"													20593 768 630656	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON
WELL #: 16													RRCID -> 138315	COMPL. DATE 03/19/1991	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 2322 - 2324
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)				20593 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC				623407											
YAUSSI "A"				WELL #:	7	RRCID ->	139806	COMPL. DATE	09/27/1991	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2396	- 2404		
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
911 CLAIMS CORP				914236											
DRUSHEL -B-				WELL #:	7 T	RRCID ->	130672	COMPL. DATE	03/31/1989	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2368	- 2372		
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-			-0-
08	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, WEST (2600)				20593 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
AMRWR, LLC				102699											
GRAHAM				WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2636	- 2639		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE, W. (3730)				20593 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OXBOW EP LLC				102737											
YAUSSI B SWD				WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773	- 3800		
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)				20593 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030											
PRESSLEY, EDMONIA				WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5216	PERF. 4237	- 4244		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRESSLY, EDMONIA				WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF. 3057	- 3061		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC		886198												
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		65

WELDERXP LTD.		907320												
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 9716 - 9724				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BEE
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208												
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3593 - 3595				
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B								CNTY: BEE
WELDERXP LTD.		907320												
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 7460 - 7484				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		20876 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: BEE
STARK PETROLEUM		815164												
DUGAT, LENA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 118079		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3252 - 3257				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		19

WELDERXP LTD.		907320												
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2701 - 2706				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004														

PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC GREEN, E. E.				20876 624 612414		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #:				2	RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COSDEN, WEST (WILCOX 8300) WELDERXP LTD. FREELAND, J. M.				20876 728 907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
WELL #:				9 L	RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
COSDEN, WEST (WILCOX 9500) FLETCHER OPERATING, LLC HILL-ROSE GAS UNIT				20876 832 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELL #:				2 C	RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9183 - 9205					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-			-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351					Y	-0-			-0-	
RINCON PETROLEUM CORPORATION J. C. BYLES UNIT				712336		WELL #:		2	RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167	
04	0 W	414	-0-	414	B	6107	403	2	11	9	N	10			54	
05	0 W	437	-0-	437	B	6544	426	2	11	9	N	10			64	
06	0 W	370	-0-	370	B	6914	342	2	28	9	N	25	74	1	15	
07	0 W	447	-0-	447	B	7361	438	2	9	9	N	8			23	
08	0 W	380	-0-	380	B	7741	371	2	9	9	N	8			31	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	7741					N	NO RPT			31	
J.C. BYLES UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168			
04	1908 N	1908	-0-	-0-	B	-0-	1894	2	14	9	N	13			64	
05	1934 N	1934	-0-	-0-	B	-0-	1919	2	15	9	N	14			78	
06	1731 N	1731	-0-	-0-	B	-0-	1712	2	19	9	N	17	75	1	20	
07	1930 N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1916	2	14	9	N	13			33	
08	1847 N	1847	-0-	-0-	B	-0-	1836	2	11	9	N	10			43	
09	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	B	-0-					N	NO RPT			43	
COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP PEDERNALES				21045 350 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #:				1	RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF. 10440 - 10498					
04	1577 N	1577	-0-	-0-		-0-	1371	2	206	9	N	187	352	1	134	
05	1539 N	1539	-0-	-0-		-0-	1406	2	133	9	N	121	183	1	72	
06	1449 N	1449	-0-	-0-		-0-	1361	2	88	9	N	80			152	
07	1607 N	1607	-0-	-0-		-0-	1414	2	193	9	N	175	173	1	154	
08	1550 N	1250	-0-	-300		-0-	1133	2	117	9	N	106	173	1	87	
09	1440 N	1276	-0-	-164		-0-	1203	2	73	9	N	66			153	

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)//CONT.// 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP//CONT.// 531085														
PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456														
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
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	893 2	25 9	N	23					111
05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	781 2	30 9	N	27					138
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	880 2	85 9	N	77	176 1				39
07	961 N	945	-0-	-16	-0-	908 2	37 9	N	34					73
08	806 N	789	-0-	-17	-0-	757 2	32 9	N	29					102
09	930 N	898	-0-	-32	-0-	863 2	35 9	N	32					134
COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584														
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976														
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282			N	NO RPT					-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK) 21048 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SCHAEFER, E. C. WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A														
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER) 21048 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC. 864806														
KRUEGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12859 - 13082														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COUSIN (4100) PITCHFORK OIL & GAS, INC. GEO-GOLDENROD			21165 750 665867		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
WELL #:			04		RRCID -> 202573		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4138 - 4142					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COY CITY (7800 -D-) LOVACA GATHERING COMPANY COY CITY GAS UNIT O/A			21368 750 509750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
WELL #:			401		RRCID -> 001444		COMPL. DATE 05/13/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7792 - 7834					
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) FOWLER OIL & GAS LLC CRANDALL, RUBIE			21477 240 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:			4		RRCID -> 202798		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 17515		PERF.15516 - 15854					
04	2550	X	2378	-0-	-172 B	-0-		447 1	1931 3	Y	-0-					-0-
05	2681	X	2681	-0-	-0- B	-0-		528 1	2153 3	Y	-0-					-0-
06	2900	X	2900	-0-	-0- B	-0-		539 1	2361 3	Y	-0-					-0-
07	2746	X	2746	-0-	-0- B	-0-		539 1	2207 3	Y	-0-					-0-
08	2681	N	2681	-0-	-0- B	-0-		539 1	2142 3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) FOWLER OIL & GAS LLC CRANDALL, RUBY			21477 250 100396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:			1		RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
CRANDALL, RUBIE			WELL #:		3		RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. SARTWELLE			412178		NON-ASSOCIATED				CNTY: SUTTER							
WELL #:			7		RRCID -> 265068		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 17600		PERF.13804 - 13818					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)														CNTY: LAVACA	
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
STOVALL															
				//CONT.//	21477 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
					451280										
				WELL #:	2	RRCID -> 192576				COMPL. DATE 10/09/2002				TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156	
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)														CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC															
CRANDALL, RUBIE															
				WELL #:	3	RRCID -> 206762				COMPL. DATE 12/08/2014				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
CRANDALL, RUBIE															
				WELL #:	2	RRCID -> 269032				COMPL. DATE 08/10/2012				TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189	
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			50
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	10	1	44	3	Y	-0-			50
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			50
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-			50
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	11	1	48	3	Y	-0-			50
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			50
KARPER OIL & GAS CORPORATION															
STOVALL															
				WELL #:	1	RRCID -> 200146				COMPL. DATE 06/13/2003				TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150
STOVALL															
				WELL #:	3	RRCID -> 221466				COMPL. DATE 07/17/2006				TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586	
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				10

CRASS (5500)		21559 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO									
PALOMA OPERATING, LLC		100344															
ROCHE HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 299026		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5465 - 5468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	SHUT IN	4688	-0-	4688	4688		4688	2			N	-0-					-0-
03	SHUT IN	9313	-0-	9313	14001		9261	2	52	9	N	47					47
04	SHUT IN	6701	-0-	6701	20702		6557	2	144	9	N	131					178
05	5263	5216	-0-	-47	20655		5043	2	173	9	N	157	177	1			158
06	8310	5099	-0-	-3211	17444		4950	2	149	9	N	135					293
07	8587	5026	-0-	-3561	13883		4910	2	116	9	N	105	340	1			58
08	8587	1256	-0-	-7331	6552		1211	2	45	9	N	41					99
09	6690 # NO RPT	-0-	-0-	-6690	-0-						N	NO RPT					99

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)				22834 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.				907320									
ENCINA				WELL #:	1	RRCID -> 201724	COMPL.	DATE 02/03/2004	TOTAL	DEPTH 13162	PERF. 9198 -	9214	
04	1170 X	102	-0-	-1068	-0-	50	1	50	2	N	2		334
						2	9						
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-		334
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-		334
07	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		334
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		334
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		334

ENCINA					WELL #:	2	RRCID ->	206598	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9170	-	9186
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT						-0-

ENCINA					WELL #:	3	RRCID -> 227686	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF. 9910 - 9940
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64

DALLAS HUSKY, NE. (HET)				22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
WELDERXP LTD.				907320											
GOLIAD NAVAL AIR STATION				WELL #:		1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050	
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-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-						

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)				22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
WELDERXP LTD.				907320												
WALSTON-PETTUS				WELL #:		1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					295
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	96	1			233
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					277
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					295
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	2	N	-0-	95	1			200

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD
WELDERXP LTD.				907320					
CLIFF FROMME				WELL #:	1	RRCID -> 236080	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10466 - 10485
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89

WALSTON-PETTUS A				WELL #:	3	RRCID ->	242641	COMPL.	DATE	03/21/2010	TOTAL	DEPTH	13773	PERF.	10460	-	10822
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	58						141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	34	96	1				79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	44						123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	87	1				36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	105						141
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	2	N	-0-	94	1			47

CLIFF FROMME				WELL #:	2	RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 11039	PERF.10447 - 10466
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69

DAVO (FRI0 2970)					23466 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
GREENSTONE ENERGY, LLC					331330					
FOWLKES UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 216741	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL DEPTH	7418 PERF. 3034 - 3071
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT
BPX OPERATING COMPANY				085408					
OEHLKE A				WELL #:	1H	RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563 - 18289
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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	50

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BPX OPERATING COMPANY															
WALLIS A															
WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743															
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	EOM BALANCE
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2079	3	77	9	N	70				177
05	2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1823	3	25	9	N	23				200
06	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1871	3	87	9	N	79	186	1		93
07	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	1954	3	58	9	N	53	2	1		144
*08	1860 N	1751	-0-	-109	-0-	1720	3	31	9	N	28	2	1		170
09	1950 N	1050	-0-	-900	-0-	975	3	75	9	N	68	187	1		51
SCHULLE A															
WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774															
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1183	3	88	9	N	80				198
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1200	3	78	9	N	71	191	1		78
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1111	3	80	9	N	73				151
07	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1103	3	101	9	N	92	3	1		240
*08	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1137	3	70	9	N	64	191	1		113
09	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1196	3	76	9	N	69				182
GAUS A															
WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799															
04	2850 X	826	-0-	-2024	-0-	704	3	122	9	N	111				285
05	2945 X	2792	-0-	-153	-0-	2529	3	263	9	N	239	376	1		148
06	1980 X	1976	-0-	-4	-0-	1775	3	201	9	N	183	187	1		144
07	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1533	3	125	9	N	114	3	1		255
*08	2790 N	1322	-0-	-1468	-0-	1190	3	132	9	N	120	188	1		187
09	1980 N	1290	-0-	-690	-0-	1053	3	237	9	N	215	187	1		215
MOC C															
WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
04	480 X	256	-0-	-224	-0-	219	3	37	9	N	34				217
05	1488 X	229	-0-	-1259	-0-	193	3	36	9	N	33	176	1		74
06	1440 X	260	-0-	-1180	-0-	248	3	12	9	N	11				85
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	357	3	81	9	N	74				159
*08	217 N	66	-0-	-151	-0-	60	3	6	9	N	5				164
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				164
MOC B															
WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190															
04	720 X	318	-0-	-402	-0-	314	3	4	9	N	4				88
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				88
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				88
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	33				121
*08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				121
09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				121
MOC A															
WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-				-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	20	1		20
*08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1	1	970	3	Y	243	154	0	76 1	33
						267	9								
09	3000 N	3013	-0-	13	13	7	1	2177	3	Y	754	647	0	87 1	53
						829	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BPX OPERATING COMPANY														
GAIDA A-MOC B SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 297876 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13750 - 23019														
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				
04	438990 X	308355	-0-	-130635	-0-	577 14879	1 9	292899	3	Y	13526	13097	0	255 1 217
05	453623 X	234919	-0-	-218704	-0-	872 12608	1 9	221439	3	Y	11462	11226	0	167 1 286
06	418020 X	183964	-0-	-234056	-0-	469 10590	1 9	172905	3	Y	9627	9286	0	359 1 268
07	432140 X	154066	-0-	-278074	-0-	301 7927	1 9	145838	3	Y	7206	6547	0	749 1 178
*08	432140 X	142684	-0-	-289456	-0-	281 6498	1 9	135905	3	Y	5907	5168	0	725 1 192
09	308370 X	136516	-0-	-171854	-0-	357	1	136159	3	Y	-0-	192	1	-0-
MOC A-MOC B SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 297877 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13820 PERF.13600 - 22892														
04	430050 X	154456	-0-	-275594	-0-	294 5625	1 9	148537	3	Y	5114	5097	0	294 1 9
05	444385 X	135616	-0-	-308769	-0-	514 5070	1 9	130032	3	Y	4609	4609	0	7 1 2
06	306360 X	126343	-0-	-180017	-0-	335 3722	1 9	122286	3	Y	3384	3384	0	2 1 -0-
07	262353 X	98167	-0-	-164186	-0-	208 5539	1 9	92420	3	Y	5035	4576	0	329 1 130
*08	207576 X	103812	-0-	-103764	-0-	205 4419	1 9	99188	3	Y	4017	3452	0	545 1 150
09	154470 X	95317	-0-	-59153	-0-	261 4591	1 9	90465	3	Y	4174	3621	0	431 1 272
MOC A-MOC B SA 5														
WELL #: 5H RRCID -> 297878 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13950 - 21473														
04	358140 X	147087	-0-	-211053	-0-	283 4826	1 9	141978	3	Y	4387	4387	0	-0-
05	370078 X	98421	-0-	-271657	-0-	371 3750	1 9	94300	3	Y	3409	3409	0	-0-
06	255570 X	104342	-0-	-151228	-0-	274 3683	1 9	100385	3	Y	3348	3348	0	-0-
07	194959 X	88006	-0-	-106953	-0-	180 3941	1 9	83885	3	Y	3583	3221	0	277 1 85
*08	174530 X	59691	-0-	-114839	-0-	97 1979	1 9	57615	3	Y	1799	1552	0	276 1 56
09	147090 X	24044	-0-	-123046	-0-	51 3016	1 9	20977	3	Y	2742	2402	0	229 1 167
MOC A-MOC B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 297881 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 13835 PERF.13635 - 22639														
04	374850 X	149163	-0-	-225687	-0-	142660	3	6503	9	Y	5912	5912	0	-0-
05	387345 X	128480	-0-	-258865	-0-	122659	3	5821	9	Y	5292	5292	0	-0-
06	276090 X	97409	-0-	-178681	-0-	93902	3	3507	9	Y	3188	3188	0	-0-
07	201438 X	88884	-0-	-112554	-0-	181 1989	1 9	86714	3	Y	1808	1564	0	201 1 43
*08	189534 X	58961	-0-	-130573	-0-	96 2647	1 9	56218	3	Y	2406	2108	0	264 1 77
09	149160 X	2974	-0-	-146186	-0-	2 2057	1 9	915	3	Y	1870	1665	0	181 1 101

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
SOCO ATX LLC					100095														
DEWITT COUNTY HWY 87				WELL #:	1	RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6445 -		7266					
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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EVX OPERATING LLC					101131														
CUERO SWD				WELL #:	1	RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6256 -		7355					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAYTEX ENERGY USA, INC.					101444														
STEFANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 263763		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13174 -		17230					
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	-0-	751	1	432	3	N	154	182	1				66	
							169	9											
05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	745	1	505	3	N	135	3	1				198	
							149	9											
06	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	327	3	N	85	181	1				102	
							94	9											
07	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	737	1	374	3	N	113	2	1				213	
							124	9											
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	-0-	728	1	236	3	N	80	163	1				130	
							88	9											
09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	714	1	327	3	N	143	4	1				269	
							157	9											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					109333														
MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID -> 250474		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 13102		PERF.13554 -		16380					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID -> 259222		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 13741		PERF.14128 -		17650					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
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	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1058 1	2811 3	N			939	921 1			427
						1033 9									
*03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	913 1	5104 3	N			1000	898 1			529
						1100 9									
*04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	981 1	4384 3	N			919	749 1			699
						1011 9									
*05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	1230 1	5098 3	N			1089	1117 1			671
						1198 9									
*06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	430 1	1691 3	N			345	735 1			281
						380 9									
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				281
*08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	1070 1	8818 3	N			1383	1112 1			552
						1521 9									
*09	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	1212 1	5638 3	N			1069	1246 1			375
						1176 9									
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106															
*03	1302 N	714	-0-	-588	-0-	349 1	364 3	N			1	190 1			296
						1 9									
*04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	740 1	917 3	N			121				417
						133 9									
*05	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	890 1	151 3	N			109	384 1			142
						120 9									
*06	690 N	230	-0-	-460	-0-	112 1	117 3	N			1				143
						1 9									
*07	1860 N	640	-0-	-1220	-0-	60 1	562 3	N			16				159
						18 9									
*08	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1267 1	502 3	N			45				204
						50 9									
*09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	1254 1	753 3	N			217				421
						239 9									
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752															
*03	93 N	88	-0-	-5	-0-	33 3	55 9	N			50				320
*04	60 N	19	-0-	-41	-0-	8 3	11 9	N			10				330
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	133 3	44 9	N			40	187 1			183
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	208 3	61 9	N			55				238
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1114 3	304 9	N			276				514
*08	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2400 3	485 9	N			441	554 1			401
*09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	796 3	185 9	N			168				569
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				286
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1355 3	246 9	N			224				510
*08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	794 3	152 9	N			138	185 1			463
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				463
BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129	
R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978														
*03	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	328	1	1223 3	N	194	189 1		172	
						213	9							
*04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	339	1	511 3	N	116			288	
						128	9							
*05	1829 X	1636	-0-	-193	-0-	356	1	1112 3	N	153	187 1		254	
						168	9							
*06	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	307	1	2060 3	N	169	184 1		239	
						186	9							
*07	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	333	1	1590 3	N	99			338	
						109	9							
*08	1643 N	1010	-0-	-633	-0-	222	1	678 3	N	100			438	
						110	9							
09	2520 N	420	-0-	-2100	-0-	402	1	18 9	N	16	372 1		82	
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192														
04	150 N	-0-	-0-	-150	-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	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			184	
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482														
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	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200															
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
*03	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	293	1	6143	3	N	199	182	1		181
						219	9								
04	2640 X	364	-0-	-2276	-0-	254	1	110	9	N	100	178	1		103
05	2728 X	232	-0-	-2496	-0-	232	1			N	-0-				103
06	4050 X	222	-0-	-3828	-0-	222	1			N	-0-				103
07	4185 X	48	-0-	-4137	-0-	48	1			N	-0-				103
*08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	2				105
09	390 X	229	-0-	-161	-0-	229	1			N	-0-				105

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096															
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	900	1	685	3	N	197	189	1		425
						217	9								
*03	2449 N	1594	-0-	-855	-0-	1169	1	281	3	N	131	190	1		366
						144	9								
*04	2040 N	1507	-0-	-533	-0-	1109	1	200	3	N	180	179	1		367
						198	9								
05	1984 N	1426	-0-	-558	-0-	1220	1	206	9	N	187	186	1		368
06	1530 N	1287	-0-	-243	-0-	1092	1	195	9	N	177	187	1		358
*07	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1062	1	856	3	N	166	174	1		350
						183	9								
*08	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1115	1	895	3	N	135	186	1		299
						149	9								
*09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1041	1	783	3	N	151				450
						166	9								

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570															
*02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	27	1	346	3	N	64	64	0		-0-
						70	9								
*03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	5	1	3508	3	N	1158	1158	0		-0-
						1274	9								
*04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	1	1	2742	3	N	679	679	0		-0-
						747	9								
*05	4185 X	601	-0-	-3584	-0-	168	1	322	3	N	101	101	0		-0-
						111	9								
*06	4200 X	2385	-0-	-1815	-0-	4	1	1971	3	N	373	373	0		-0-
						410	9								
*07	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	58	1	3816	3	N	896	896	0		-0-
						986	9								
*08	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	119	1	3608	3	N	827	827	0		-0-
						910	9								
*09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	3455	3	803	9	N	730	730	0		-0-

HOOKS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480															
*03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	471	1	2053	3	N	144	376	1		256
						158	9								
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	488	1	131	3	N	97				353
						107	9								
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	531	1	79	9	N	72	186	1		239
06	1620 N	547	-0-	-1073	-0-	474	1	73	9	N	66				305
07	744 N	491	-0-	-253	-0-	432	1	59	9	N	54	184	1		175
*08	620 N	533	-0-	-87	-0-	429	1	56	3	N	44				219
						48	9								
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	378	1	138	3	N	51				270
						56	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556															
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
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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668															
*02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	N	60	60	0		-0-
						66	9								
*03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	725	3	191	9	N	174	174	0		-0-
*04	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	102	1	7016	3	N	1900	1900	0		-0-
						2090	9								
*05	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	94	1	2814	3	N	132	132	0		-0-
						145	9								
*06	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	20	1	1446	3	N	39	39	0		-0-
						43	9								
*07	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	113	1	2177	3	N	132	132	0		-0-
						145	9								
*08	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	91	1	2117	3	N	25	25	0		-0-
						28	9								
*09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	3	N	-0-				-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 13499 PERF.12320 - 18304															
*02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	42	1	15653	3	N	1249	1249	0		-0-
						1374	9								
*03	26567 X	15264	-0-	-11303	-0-	7	1	14008	3	N	1135	1135	0		-0-
						1249	9								
*04	25710 X	19122	-0-	-6588	-0-	33	1	17515	3	N	1431	1431	0		-0-
						1574	9								
*05	24986 X	19569	-0-	-5417	-0-	125	1	17945	3	N	1363	1363	0		-0-
						1499	9								
*06	20370 X	8992	-0-	-11378	-0-	25	1	8421	3	N	496	496	0		-0-
						546	9								
*07	19747 X	18151	-0-	-1596	-0-	4	1	16733	3	N	1285	1285	0		-0-
						1414	9								
*08	19747 X	15979	-0-	-3768	-0-	35	1	14732	3	N	1102	1102	0		-0-
						1212	9								
09	19110 X	16060	-0-	-3050	-0-	65	1	14763	3	N	1120	1120	0		-0-
						1232	9								
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815															
*02	10276 X	6760	-0-	-3516	-0-	694	1	4842	3	N	1113	1113	1		318
						1224	9								
*03	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	894	1	6099	3	N	1463	1486	1		295
						1609	9								
*04	9900 X	8235	-0-	-1665	-0-	763	1	5951	3	N	1383	1315	1		363
						1521	9								
*05	9145 X	7352	-0-	-1793	-0-	657	1	5369	3	N	1205	1096	1		472
						1326	9								
*06	8550 X	7235	-0-	-1315	-0-	645	1	5266	3	N	1204	1267	1		409
						1324	9								
*07	8587 X	7407	-0-	-1180	-0-	663	1	5432	3	N	1193	1409	1		193
						1312	9								
*08	8587 X	7389	-0-	-1198	-0-	589	1	5708	3	N	993	924	1		262
						1092	9								
09	8250 X	7129	-0-	-1121	-0-	505	1	5311	3	N	1194	1100	1		356
						1313	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
*02	1484 N	1373	-0-	-111	-0-	618	1	316	3	N	399	359	1	361
						439	9							
*03	2015 N	1938	-0-	-77	-0-	757	1	592	3	N	535	375	1	521
						589	9							
*04	1440 N	1337	-0-	-103	-0-	712	1	156	3	N	426	561	1	386
						469	9							
05	1519 N	988	-0-	-531	-0-	570	1	418	9	N	380	371	1	395
06	1890 N	945	-0-	-945	-0-	641	1	304	9	N	276	187	1	484
*07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	683	1	176	3	N	567	717	1	334
						624	9							
*08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	685	1	258	3	N	418	373	1	379
						460	9							
*09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	675	1	639	3	N	472	376	1	475
						519	9							
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
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
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
*03	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	13112	3	1279	9	N	1163	1163	0	-0-
*04	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	8384	3	895	9	N	814	814	0	-0-
*05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	8901	3	972	9	N	884	884	0	-0-
*06	10250 X	10250	-0-	-0-	-0-	9331	3	919	9	N	835	835	0	-0-
*07	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	8678	3	949	9	N	863	863	0	-0-
*08	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	1673	3	195	9	N	177	177	0	-0-
*09	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	7850	3	754	9	N	685	685	0	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
*02	4396 X	2158	-0-	-2238	-0-	15	1	1765	3	N	344	344	0	-0-
						378	9							
*03	3007 X	804	-0-	-2203	-0-	137	3	667	9	N	606	606	0	-0-
*04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	4886	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
*05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	5122	3	1210	9	N	1100	1100	0	-0-
*06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	3790	3	923	9	N	839	839	0	-0-
*07	6324 X	4728	-0-	-1596	-0-	3789	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*08	6324 X	1682	-0-	-4642	-0-	1282	3	400	9	N	364	364	0	-0-
*09	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	7991	3	2651	9	N	2410	2410	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
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	470 N	470	-0-	-0-	-0-	373	3	97	9	N	88	88	0	-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	N	13	13	0	-0-
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	74	74	0	-0-
						81	9							
*05	496 N	371	-0-	-125	-0-	296	3	75	9	N	68	68	0	-0-
*06	30 N	17	-0-	-13	-0-	6	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*07	434 N	126	-0-	-308	-0-	1	1	125	3	N	-0-			-0-
*08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	272	3	74	9	N	67	67	0	-0-
*09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	135	3	39	9	N	35	35	0	-0-
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	52	52	0	-0-
						57	9							
*04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	65	65	0	-0-
						72	9							
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	42	1	232	3	N	88	88	0	-0-
						97	9							
*06	420 N	280	-0-	-140	-0-	3	1	209	3	N	62	62	0	-0-
						68	9							
*07	527 N	204	-0-	-323	-0-	8	1	126	3	N	64	64	0	-0-
						70	9							
*08	372 N	72	-0-	-300	-0-	66	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	N	42	42	0	-0-
						46	9							
MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13322 - 18612														
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	95	190	1	325
						105	9							
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	456	1	2061	3	N	382	363	1	344
						420	9							
*04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	490	1	4088	3	N	633	751	1	226
						696	9							
*05	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	332	1	5626	3	N	635	561	1	300
						699	9							
*06	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	564	1	2648	3	N	381	361	1	320
						419	9							
*07	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	539	1	1023	3	N	173	187	1	306
						190	9							
*08	548 X	548	-0-	-0-	-0-	548	1			N	-0-	186	1	120
*09	459 X	459	-0-	-0-	-0-	459	1			N	-0-			120
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
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-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					//CONT.//	109333												
FRANZ UNIT A					WELL #:	2	RRCID ->	266835	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL	DEPTH	13361	PERF.	13544	-	17911	
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
MOTL UNIT A					WELL #:	2	RRCID ->	266843	COMPL. DATE	10/17/2019	TOTAL	DEPTH	13281	PERF.	13600	-	16654	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					151
HOOKS NO. 4					WELL #:	4	RRCID ->	266867	COMPL. DATE	03/10/2013	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.	13320	-	17307	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
STANCHOS UNIT A					WELL #:	3	RRCID ->	266876	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL	DEPTH	13340	PERF.	13774	-	17975	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
GWOSDZ UNIT A					WELL #:	1	RRCID ->	268558	COMPL. DATE	05/18/2022	TOTAL	DEPTH	13001	PERF.	13201	-	18278	
*02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393	9	N	1266	1266	0				-0-
*03	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360	9	N	1236	1236	0				-0-
*04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857	9	N	1688	1688	0				-0-
*05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	5112	3	1869	9	N	1699	1699	0				-0-
*06	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4668	3	1495	9	N	1359	1359	0				-0-
*07	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	4747	3	1870	9	N	1700	1699	0		1	8	-0-
*08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3424	3	558	9	N	507	507	0				-0-
*09	37264	X	37264	-0-	-0-	-0-	34731	3	2533	9	N	2303	2303	0				-0-
HOOKS NO. 2					WELL #:	2	RRCID ->	268559	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL	DEPTH	12865	PERF.	13241	-	17769	
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1624	1	234	9	N	213	180	1				601
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	1935	1	760	9	N	691	700	1		2	8	590
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	2405	1	49	3	N	1190	1285	1				495
							1309	9										
*07	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	2272	1	65	3	N	712	743	1		2	8	462
							783	9										
*08	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2235	1	725	9	N	659	370	1				751
*09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2057	1	526	9	N	478	916	1		1	8	312

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HOOKS 3 UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 268561															
COMPL. DATE 04/27/2014															
TOTAL DEPTH 13519															
PERF.13592 - 17208															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	621	1	6	9	N	5			248	
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-			248	
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			N	-0-			248	
07	668 X	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-			248	
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-			248	
09	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-			248	

HAHN DEW															
WELL #: 1H															
RRCID -> 268704															
COMPL. DATE 06/02/2012															
TOTAL DEPTH 13722															
PERF.14134 - 18185															
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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66	

BUTLER UNIT C															
WELL #: 1															
RRCID -> 268773															
COMPL. DATE 07/25/2022															
TOTAL DEPTH 13720															
PERF.13537 - 18053															
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0	-0-	
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14	0	-0-	
*05	436 X	436	-0-	-0-	-0-	1	1	431	3	N	4	4	0	-0-	
						4	9								
*06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	90	1	26	3	N	12	12	0	-0-	
						13	9								
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	168	1	1	3	N	21	21	0	-0-	
						23	9								
*08	242 X	242	-0-	-0-	-0-	227	1	15	9	N	14	14	0	-0-	
*09	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	27	1	962	3	N	137	137	0	-0-	
						151	9								

JANSKY UNIT A															
WELL #: 1															
RRCID -> 268776															
COMPL. DATE 07/25/2012															
TOTAL DEPTH 13309															
PERF.13391 - 18560															
*02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	764	1	2322	3	N	573	573	0	-0-	
						630	9								
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	797	1	2431	3	N	596	596	0	-0-	
						656	9								
*04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	521	0	-0-	
						573	9								
*05	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	429	1	2157	3	N	488	488	0	-0-	
						537	9								
*06	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	N	484	484	0	-0-	
						532	9								
*07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	418	1	3295	3	N	603	603	0	-0-	
						663	9								
*08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	456	1	3264	3	N	627	627	0	-0-	
						690	9								
*09	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	450	1	2956	3	N	648	648	0	-0-	
						713	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333																
J WALLIS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 268792		COMPL. DATE 04/01/2014					TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	-0-	529 144	1	9	1679	3	N	131	189	1				178	
*05	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	444 59	1	9	1014	3	N	54						232	
*06	720 N	469	-0-	-251	-0-	-0-	469 1					N	-0-						232	
*07	2418 N	1687	-0-	-731	-0-	-0-	379 1			1199	3	N	99						331	
*08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	-0-	109 772	1	9	1657	3	N	111	365	1				77	
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	122 9					N	-0-						77	

STANCHOS UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 268805		COMPL. DATE 07/21/2012					TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944					
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-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

P CRAIN UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012					TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340					
*02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	-0-	5458 3	42	9	N	38	38	0						-0-	
*03	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	-0-	6217 3	336	9	N	305	305	0						-0-	
*04	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	-0-	5321 3	275	9	N	250	250	0						-0-	
*05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	-0-	3733 3	300	9	N	273	273	0						-0-	
*06	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	-0-	5885 3	226	9	N	205	205	0						-0-	
*07	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	3605 3	136	9	N	124	124	0						-0-	
*08	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	3214 3	226	9	N	205	205	0						-0-	
*09	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	-0-	3607 3	282	9	N	256	256	0						-0-	

SAUNDERS UNIT B				WELL #:		1MW		RRCID -> 268844		COMPL. DATE 09/23/2013					TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

SAUNDERS UNIT B				WELL #:		2		RRCID -> 268989		COMPL. DATE 09/30/2013					TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
SAUNDERS UNIT B				WELL #:	3	RRCID -> 269017		COMPL. DATE 05/31/2014		TOTAL	DEPTH 13400	PERF.13554		- 18572			
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	751 X	751	-0-	-0-	-0-			27 1	512 3	N		193	193 0			-0-	
								212 9									
*03	968 X	968	-0-	-0-	-0-			25 1	730 3	N		194	194 0			-0-	
								213 9									
*04	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-			19 1	1022 3	N		193	193 0			-0-	
								212 9									
*05	944 X	944	-0-	-0-	-0-			53 1	692 3	N		181	181 0			-0-	
								199 9									
*06	333 X	333	-0-	-0-	-0-			22 1	219 3	N		84	84 0			-0-	
								92 9									
*07	618 X	618	-0-	-0-	-0-			46 1	408 3	N		149	149 0			-0-	
								164 9									
*08	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-			63 1	974 3	N		208	208 0			-0-	
								229 9									
*09	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-			13 1	838 3	N		203	203 0			-0-	
								223 9									

SAUNDERS UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL	DEPTH 13412	PERF.13570		- 18684			
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-			90 1	1652 3	N		452	452 0			-0-	
								497 9									
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-			53 1	2409 3	N		547	547 0			-0-	
								602 9									
*04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-			76 1	2008 3	N		547	547 0			-0-	
								602 9									
*05	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-			1249 3	470 9	N		427	427 0			-0-	
*06	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-			1478 3	351 9	N		319	319 0			-0-	
*07	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-			4 1	2181 3	N		573	573 0			-0-	
								630 9									
*08	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-			1223 3	373 9	N		339	339 0			-0-	
*09	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-			1178 3	570 9	N		518	518 0			-0-	

STRAUBE UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13800		- 17314			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				44	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				44	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				44	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				44	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				44	

HOOKS GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/04/2023		TOTAL	DEPTH 13241	PERF.13183		- 18324			
*02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-			459 1	28934 3	N		2980	2980 0			77	
								3278 9									
*03	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-			323 1	30791 3	N		3566	3515 0	126 1		-0-	
								3923 9				2 8					
*04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-			29323 3	3729 9	N		3390	3390 0			-0-	
*05	31724 X	31724	-0-	-0-	-0-			28182 3	3542 9	N		3220	3220 0			-0-	
*06	23767 X	23767	-0-	-0-	-0-			21018 3	2749 9	N		2499	2499 0			-0-	
*07	21166 X	21166	-0-	-0-	-0-			18766 3	2400 9	N		2182	2182 0			-0-	
*08	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-			11294 3	1658 9	N		1507	1507 0			-0-	
*09	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-			15427 3	2352 9	N		2137	2137 0	1 8		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-	24 1	1442 3	N	3		3 0	-0-	
						3 9							
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	168 1	1884 3	N	3		3 0	-0-	
						3 9							
*04	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	82 1	1460 3	N	-0-			-0-	
*05	1612 N	1548	-0-	-64	-0-	1 1	1547 3	N	-0-			-0-	
*06	1980 N	1407	-0-	-573	-0-	1407 3		N	-0-			-0-	
*07	1581 N	793	-0-	-788	-0-	793 3		N	-0-			-0-	
*08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1731 3	4 9	N	4		4 0	-0-	
09	1410 N	1153	-0-	-257	-0-	1153 3		N	-0-			-0-	
KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389													
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015													
*04	14B2 EXT	102	-0-	102	102	73 3	29 9	N	26			129	
05	14B2 EXT	59	-0-	59	161	59 1		N	-0-			129	
06	T. A.	323	-0-	323	484	323 1		N	-0-			129	
07	484 X	-0-	-0-	-484	-0-			N	-0-			129	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			130	
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			130	
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620													
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67 1	169 3	N	17		17 0	-0-	
						19 9							
*04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	74 1	163 3	N	-0-			-0-	
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	2 3	33 9	N	30		30 0	-0-	
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-	
07	248 N	32	-0-	-216	-0-	2 3	30 9	N	27		27 0	-0-	
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6 3	100 9	N	91		91 0	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14		14 0	-0-	
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293													
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353 1	168 3	N	-0-			344	
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	317 1	856 3	N	-0-			344	
*04	780 N	391	-0-	-389	-0-	368 1	23 3	N	-0-			344	
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	469 1	3 9	N	3			347	
06	780 N	336	-0-	-444	-0-	336 1		N	-0-			347	
*07	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	565 1	822 3	N	-0-			347	
*08	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	396 1	863 3	N	-0-			347	
*09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 1		N	-0-			347	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.// 24492 500 109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
HAMILTON TRUST UNIT D										WELL #:		2	RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL	DEPTH	13071	PERF.13574	-	18548
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
*04	993	N	993	-0-	-0-	-0-			361	1	194	9	438	3	N	176					624	
*05	528	N	528	-0-	-0-	-0-			255	1	52	9	221	3	N	47	373	1			298	
*06	711	N	711	-0-	-0-	-0-			366	1	96	9	249	3	N	87					385	
*07	713	N	653	-0-	-60	-0-			406	1	86	9	161	3	N	78					463	
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-			678	1			68	9	N	62					525	
09	690	N	559	-0-	-131	-0-			492	1			67	9	N	61					586	
S. WALLIS UNIT A						WELL #:		7	RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL	DEPTH	13173	PERF.13586	-	17855				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
S. WALLIS UNIT A						WELL #:		3	RRCID -> 270872		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL	DEPTH	13192	PERF.	N/A					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						-0-	
S. WALLIS UNIT A						WELL #:		5	RRCID -> 270902		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13593	-	17882				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						-0-	
HAMILTON TRUST UNIT C						WELL #:		3	RRCID -> 270903		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL	DEPTH	13396	PERF.13589	-	18247				
*02	3500	X	2817	-0-	-683	-0-			470	1	290	9	2057	3	N	264					454	
*03	3875	X	1322	-0-	-2553	-0-			219	1	129	9	974	3	N	117	375	1			196	
*04	3600	X	583	-0-	-3017	-0-			34	1	40	9	509	3	N	36					232	
*05	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-			305	1	568	9	3910	3	N	516	565	1			183	
*06	3240	X	3123	-0-	-117	-0-			2739	3			384	9	N	349	186	1			346	
*07	3131	X	2997	-0-	-134	-0-			2616	3			381	9	N	346	368	1			324	
*08	4154	X	2540	-0-	-1614	-0-			2168	3			372	9	N	338	352	1			310	
09	4020	X	2241	-0-	-1779	-0-			1894	3			347	9	N	315	186	1			439	
HAMILTON TRUST UNIT C						WELL #:		2	RRCID -> 270930		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL	DEPTH	13309	PERF.12689	-	19695				
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-			573	1			53	9	N	48					373	
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-			619	1			50	9	N	45	185	1			233	
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-			595	1			30	9	N	27	176	1			84	
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-			511	1			63	9	N	57					141	
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-			559	1					N	-0-					141	
09	450	N	121	-0-	-329	-0-			121	1					N	-0-					141	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)												CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HAMILTON TRUST UNIT C																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 272310																	
COMPL. DATE 12/05/2014																	
TOTAL DEPTH 13317																	
PERF.13629 - 20279																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-		101	1	1176	3	N	213					593
							234	9									
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-		85	1			N	-0-	190	1			403
*04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-		1	1	1356	3	N	230					633
							253	9									
*05	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-		169	1	6316	3	N	954	1112	1			475
							1049	9									
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-		279	1	4173	3	N	636	727	1			384
							700	9									
*07	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-		313	1	3791	3	N	549	361	1			572
							604	9									
*08	5766 X	4820	-0-	-946	-0-		374	1	3771	3	N	614	742	1			444
							675	9									
09	5580 X	4058	-0-	-1522	-0-		364	1	3140	3	N	504	192	1			756
							554	9									
BAUMANN UNIT A DEW																	
WELL #: 1H																	
RRCID -> 273143																	
COMPL. DATE 02/07/2014																	
TOTAL DEPTH 13566																	
PERF.13824 - 20238																	
04	T. A.	1788	-0-	1788	1788	1643	3	145	9	Y	132						192
05	T. A.	3439	-0-	3439	5227	3191	3	248	9	Y	225	218	1				199
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	5227					Y	-0-						199
07	5227 X	-0-	-0-	-5227	-0-					Y	-0-						199
08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-						199
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-						199
BAUMANN UNIT A DEW																	
WELL #: 2H																	
RRCID -> 273146																	
COMPL. DATE 02/05/2014																	
TOTAL DEPTH 13667																	
PERF.14035 - 20572																	
04	T. A.	76	-0-	76	76	7	3	69	9	Y	63						147
05	14B2 EXT	74	-0-	74	150	68	3	6	9	Y	5	148	1				4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					Y	-0-						4
07	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-						4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-						4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						4
HAHN DEW																	
WELL #: 2H																	
RRCID -> 273147																	
COMPL. DATE 02/04/2014																	
TOTAL DEPTH 13705																	
PERF.13906 - 18296																	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						121
HAHN DEW																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 273149																	
COMPL. DATE 02/14/2014																	
TOTAL DEPTH 13728																	
PERF.13884 - 18258																	
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*04	1110 X	802	-0-	-308	-0-	761	1	41	9	N	37				418
*05	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	792	1	932	3	N	22	181	1		259
						24	9								
*06	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	754	1	1337	3	N	-0-				259
*07	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	724	1	2127	3	N	-0-				259
*08	3100 N	3413	-0-	313	313	746	1	2667	3	N	-0-				259
*09	1551 N	1238	-0-	-313	-0-	641	1	596	3	N	1				260
						1	9								
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*02	5292 X	1824	-0-	-3468	-0-	331	1	1196	3	N	270	189	1		204
						297	9								
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	693	1	4533	3	N	656	649	1		211
						722	9								
*04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	1150	1	5590	3	N	1161	1128	1		244
						1277	9								
*05	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	1217	1	5339	3	N	1071	1090	1		225
						1178	9								
*06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	1252	1	4866	3	N	986	1097	1		114
						1085	9								
*07	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	1103	1	4754	3	N	917	717	1		314
						1009	9								
*08	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	1107	1	4768	3	N	888	1081	1		121
						977	9								
*09	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	1148	1	3848	3	N	844	741	1		224
						928	9								
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
*02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249	1	493	3	N	213	213	0		20
						234	9								
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	127	1	2963	3	N	616	616	0		20
						678	9								
*04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	249	1	1757	3	N	826	826	0		20
						909	9								
*05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	214	1	3904	3	N	600	600	0		20
						660	9								
*06	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	810	3	N	475	475	0		20
						523	9								
*07	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	128	1	1705	3	N	340	340	0		20
						374	9								
*08	699 X	699	-0-	-0-	-0-	9	1	604	3	N	78	79	0		19
						86	9								
*09	394 X	394	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	N	95	92	0		22
						105	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898													
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	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
*08	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		15
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		16
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012													
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	2963	3	N	632	632 0	-0-
						695	9						
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	3186	3	N	1173	1173 0	-0-
						1290	9						
*04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	919	3	805	9	N	732	732 0	-0-
*05	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	361	3	1168	9	N	1062	1062 0	-0-
06	887 X	887	-0-	-0-	-0-	42	3	845	9	N	768	768 0	-0-
*07	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	3377	3	928	9	N	844	844 0	-0-
*08	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2099	3	344	9	N	313	313 0	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 12/16/2024 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13499 - 18690													
*04	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	426	1	40761	3	N	10484	10484 0	-0-
						11532	9						
*05	75305 X	75305	-0-	-0-	-0-	560	1	60102	3	N	13312	13311 0 1 8	-0-
						14643	9						
*06	50564 X	50564	-0-	-0-	-0-	568	1	41529	3	N	7697	7697 0	-0-
						8467	9						
*07	60755 X	60755	-0-	-0-	-0-	620	1	51515	3	N	7836	7836 0	-0-
						8620	9						
*08	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	610	1	37220	3	N	5445	5445 0	-0-
						5990	9						
*09	33723 X	33723	-0-	-0-	-0-	587	1	28349	3	N	4352	4352 0	-0-
						4787	9						
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874													
*02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	6674	3	N	801	731 1	194
						881	9						
*03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1090	1	8121	3	N	858	918 1	134
						944	9						
*04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1072	1	5855	3	N	572	550 1	156
						629	9						
*05	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	1124	1	5611	3	N	535	569 1 1 8	121
						589	9						
06	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	1	1 8	121
07	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	2	2 8	121
*08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		121
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-		121
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655													
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
FRANZ UNIT A WELL #: 3										RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651									
M	0	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	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4										RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301									
*04	360	N	6	-0-	-354	-0-	6	3				N	-0-					291	
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3				N	-0-					291	
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	87	3	40	9	N	36	191	1				136	
*07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	180	3	52	9	N	47						183	
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-						183	
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	97	3	25	9	N	23						206	
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3										RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347									
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	650	1	70	9	N	64						229	
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	662	1	48	9	N	44						273	
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	1			N	-0-						273	
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	586	1	43	9	N	39						312	
*08	713	N	686	-0-	-27	-0-	642	1	44	9	N	40						352	
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	632	1	34	9	N	31						383	
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3										RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091									
*02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440						683	
*03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	3898	3	273	9	N	248	566	1				365	
*04	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	3802	3	866	9	N	787	916	1				236	
*05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	3709	3	560	9	N	509	373	1				372	
*06	630	X	572	-0-	-58	-0-	528	3	44	9	N	40	186	1				226	
*07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	1444	3	376	9	N	342	173	1				395	
*08	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1554	3	275	9	N	250	188	1				457	
*09	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	4854	3	770	9	N	700	188	1				969	
JANSKY UNIT A WELL #: 2										RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462									
*02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2229	3	595	9	N	541	541	0				-0-	
*03	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1065	3	573	9	N	521	521	0				-0-	
*04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	982	3	546	9	N	496	496	0				-0-	
*05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	1531	3	589	9	N	535	535	0				-0-	
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2048	3	646	9	N	587	587	0				-0-	
*07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	1	1	2147	3	N	632	632	0				-0-	
							695	9											
*08	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	1	1	1987	3	N	409	409	0				-0-	
							450	9											
*09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2525	3	481	9	N	437	437	0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
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	286 X	286	-0-	-0-	-0-	74 1	211 3	N			1			195
						1 9								
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	67 1	179 3	N			-0-			195
04	330 X	121	-0-	-209	-0-	121 1					-0-			195
05	341 X	61	-0-	-280	-0-	61 1					-0-			195
06	330 X	16	-0-	-314	-0-	12 1	4 9	N			4			199
07	124 N	80	-0-	-44	-0-	74 1	6 9	N			5			204
*08	62 N	25	-0-	-37	-0-	16 1	9 9	N			8			212
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	46 1	328 3	N			5			217
						6 9								
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
*02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-	302 1	2790 3	N			645	718 1		639
						710 9								
*03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-	334 1	3889 3	N			1003	1066 1		576
						1103 9								
*04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-	254 1	4375 3	N			985	923 1		638
						1084 9								
*05	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	308 1	4501 3	N			1023	917 1		744
						1125 9								
*06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	287 1	4269 3	N			983	1116 1		611
						1081 9								
*07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	167 1	3953 3	N			952	1022 1		541
						1047 9								
*08	5921 X	4934	-0-	-987	-0-	245 1	3724 3	N			877	728 1		690
						965 9								
09	5730 X	4150	-0-	-1580	-0-	215 1	3117 3	N			744	739 1		695
						818 9								
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
*02	3248 X	1416	-0-	-1832	-0-	13 1	1118 3	N			259	259 0		-0-
						285 9								
*03	3596 X	3145	-0-	-451	-0-	2578 3	567 9	N			515	515 0		-0-
*04	3480 X	3402	-0-	-78	-0-	2754 3	648 9	N			589	589 0		-0-
*05	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2199 3	535 9	N			486	486 0		-0-
*06	3030 X	2737	-0-	-293	-0-	2242 3	495 9	N			450	450 0		-0-
*07	3503 X	3354	-0-	-149	-0-	2797 3	557 9	N			506	499 0	7 8	-0-
*08	3503 X	3031	-0-	-472	-0-	2527 3	504 9	N			458	456 0	2 8	-0-
09	3390 X	1786	-0-	-1604	-0-	1527 3	259 9	N			235	233 0	2 8	-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*02	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	495 1	5015 3	N			1090	1116 1		233
						1199 9								
*03	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	687 1	5751 3	N			1512	1309 1		436
						1663 9								
*04	6480 X	6056	-0-	-424	-0-	575 1	4364 3	N			1015	1125 1		326
						1117 9								
*05	6820 X	6645	-0-	-175	-0-	572 1	4788 3	N			1168	1109 1		385
						1285 9								
*06	6600 X	6392	-0-	-208	-0-	597 1	4598 3	N			1088	1299 1		174
						1197 9								
*07	6820 X	6003	-0-	-817	-0-	643 1	4219 3	N			1037	929 1		282
						1141 9								
*08	6820 X	6207	-0-	-613	-0-	682 1	4388 3	N			1034	1107 1		209
						1137 9								
09	6420 X	6216	-0-	-204	-0-	660 1	4410 3	N			1042	924 1		327
						1146 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
*03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	N	-0-		184	
*04	210 X	161	-0-	-49	-0-	32	1	129	3	N	-0-		184	
*05	93 X	42	-0-	-51	-0-	36	1	6	3	N	-0-		184	
06	90 X	35	-0-	-55	-0-	35	1			N	-0-		184	
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		184	
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	60	187 1	57	
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		57	
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
04	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	1			N	-0-		196	
05	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390	1			N	-0-		196	
06	360 X	138	-0-	-222	-0-	138	1			N	-0-		196	
07	403 X	132	-0-	-271	-0-	132	1			N	-0-		196	
*08	403 X	374	-0-	-29	-0-	374	1			N	-0-		196	
09	390 X	88	-0-	-302	-0-	88	1			N	-0-		196	
STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1219	1	381	9	N	346	378 1	106	
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1215	1	158	9	N	144		250	
06	1230 N	1022	-0-	-208	-0-	926	1	96	9	N	87	188 1	149	
07	1395 N	1036	-0-	-359	-0-	927	1	109	9	N	99		248	
*08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	901	1	153	9	N	139	182 1	205	
09	786 X	786	-0-	-0-	-0-	724	1	62	9	N	56		261	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	318	3	154	9	N	140		333	
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	7	1	2038	3	N	454	563 1	224	
						499	9							
*04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2	1	2476	3	N	527	374 1	377	
						580	9							
*05	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2465	3	547	9	N	497	532 1	342	
*06	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	1	1	2329	3	N	464	554 1	252	
						510	9							
*07	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2282	3	499	9	N	454	337 1	369	
*08	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2464	3	509	9	N	463	555 1	277	
*09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	1998	3	451	9	N	410	369 1	318	
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*02	4508 X	3151	-0-	-1357	-0-	2677	3	474	9	N	431	431 0	-0-	
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-		-0-	
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-		-0-	
*05	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	4866	3	1151	9	N	1046	1046 0	-0-	
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-		-0-	
*07	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3271	3	810	9	N	736	736 0	-0-	
*08	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-		-0-	
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
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
*04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	1 91	1 9	536 3	N	83				237
*05	688 X	688	-0-	-0-	-0-	20 96	1 9	572 3	N	87				324
*06	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	194 162	1 9	813 3	N	147	188 1			283
*07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	305 171	1 9	839 3	N	155	178 1			260
*08	3100 N	11226	-0-	8126	8126	14 1254	1 9	9958 3	N	1140	921 1			479
*09	3000 N	864	-0-	-2136	5990	781 3		83 9	N	75	187 1			367
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	257 237	1 9	1739 3	N	215	180 1			531
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	210 296	1 9	2863 3	N	269	375 1			425
*04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	455 249	1 9	2477 3	N	226				651
*05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	685 260	1 9	2241 3	N	236	187 1			700
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	470 336	1 9	2380 3	N	305	362 1			643
*07	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	396 381	1 9	2298 3	N	346	185 1			804
*08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	892 343	1 9	2514 3	N	312	553 1			563
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	944 362	1 9	1802 3	N	329				892
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1622 1041	1 9	1614 3	Y	946	1127 1			557
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	1770 903	1 9	1871 3	Y	821	740 1			638
*04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1736 1256	1 9	1567 3	Y	1142	923 1			857
*05	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	1823 1304	1 9	2107 3	Y	1185	1326 1			716
*06	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	1752 1221	1 9	1734 3	Y	1110	1096 1			730
*07	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	1716 1247	1 9	1863 3	Y	1134	1075 1			789
*08	4572 X	4572	-0-	-0-	-0-	2106 1125	1 9	1341 3	Y	1023	915 1			897
*09	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	1794 997	1 9	126 3	Y	906	913 1			890

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2												RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3												RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 6												RRCID -> 280750 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13366 - 19426							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7												RRCID -> 280856 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281							
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 4												RRCID -> 280857 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13353 - 17190							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6												RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733							
*02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	1613	1613	0				-0-	
*03	10571	X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715	9	N	1559	1559	0				-0-	
*04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	1685	1685	0				-0-	
*05	9610	X	8233	-0-	-1377	-0-	6793	3	1440	9	N	1309	1309	0				-0-	
*06	9300	X	5619	-0-	-3681	-0-	4597	3	1022	9	N	929	929	0				-0-	
*07	9610	X	9431	-0-	-179	-0-	7533	3	1898	9	N	1725	1725	0				-0-	
*08	9610	X	4496	-0-	-5114	-0-	3714	3	782	9	N	711	711	0				-0-	
09	9300	X	1	-0-	-9299	-0-	1	3			N	-0-						-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893															
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
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60	60	0		56
*04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	24	24	0		56
*05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	574	3	134	9	N	122	122	0		56
*06	510 N	486	-0-	-24	-0-	419	3	67	9	N	61	61	0		56
*07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	373	3	75	9	N	68	68	0		56
*08	527 N	213	-0-	-314	-0-	192	3	21	9	N	19	19	0		56
*09	3000 N	6111	-0-	3111	3111	4912	3	1199	9	N	1090	1090	0		56

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431															
*02	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0		9
						1300	9								
*03	7533 X	7241	-0-	-292	-0-	632	1	5480	3	N	1026	1026	0		9
						1129	9								
*04	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	602	1	5233	3	N	1055	1055	0		9
						1161	9								
*05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	600	1	7272	3	N	1167	1167	0		9
						1284	9								
*06	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	549	1	7332	3	N	1048	1048	0		9
						1153	9								
*07	8649 X	7310	-0-	-1339	-0-	530	1	6107	3	N	612	612	0		9
						673	9								
*08	8804 X	1565	-0-	-7239	-0-	158	1	1187	3	N	200	201	0		8
						220	9								
09	8520 X	56	-0-	-8464	-0-	46	3	10	9	N	9	7	0		10

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764															
*02	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9	N	1619	1620	0		10
*03	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	1	1	10725	3	N	2103	2102	0		11
						2313	9								
*04	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	8297	3	1910	9	N	1736	1737	0		10
*05	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	9051	3	2181	9	N	1983	1983	0		10
*06	15042 X	15042	-0-	-0-	-0-	12887	3	2155	9	N	1959	1959	0		10
*07	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	50	1	8923	3	N	1747	1747	0		10
						1922	9								
*08	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	212	1	10762	3	N	2051	2051	0		10
						2256	9								
*09	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	7	1	11375	3	N	2086	2086	0		10
						2295	9								

D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021															
*02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068	0		3
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7300	3	1353	9	N	1230	1230	0		3
*04	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	7968	3	1476	9	N	1342	1342	0		3
*05	11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	9459	3	1568	9	N	1425	1425	0		3
*06	9883 X	9883	-0-	-0-	-0-	8431	3	1452	9	N	1320	1320	0		3
*07	9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	8453	3	1462	9	N	1329	1329	0		3
*08	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	8415	3	1438	9	N	1307	1307	0		3
*09	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	8620	3	1472	9	N	1338	1338	0		3

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145															
*02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825	0		94
*03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17433	3	3697	9	Y	3361	3364	0		91
*04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	13600	3	2443	9	Y	2221	2229	0		83
*05	12958 X	12958	-0-	-0-	-0-	10603	3	2355	9	Y	2141	2116	0		108
*06	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	14559	3	2576	9	Y	2342	2337	0		113
*07	24290 X	24290	-0-	-0-	-0-	19986	3	4304	9	Y	3913	3913	0		113
*08	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	16442	3	3145	9	Y	2859	2838	0		134
*09	19950 X	19950	-0-	-0-	-0-	16712	3	3238	9	Y	2944	2940	0		138

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616														
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	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	54
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
*03		775 X	637	-0-	-138	-0-	586	3	51	9	N	46	45 0	12
*04		343 X	343	-0-	-0-	-0-	321	3	22	9	N	20	20 0	12
*05		416 X	416	-0-	-0-	-0-	349	3	67	9	N	61	62 0	11
*06		630 X	264	-0-	-366	-0-	227	3	37	9	N	34	34 0	11
*07		341 N	302	-0-	-39	-0-	281	3	21	9	N	19	19 0	11
*08		403 N	283	-0-	-120	-0-	249	3	34	9	N	31	31 0	11
*09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	356	3	40	9	N	36	36 0	11
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088														
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
*03		806 X	623	-0-	-183	-0-	467	3	156	9	Y	142	139 0	4
*04		627 X	627	-0-	-0-	-0-	298	3	329	9	Y	299	292 0	11
*05		234 X	234	-0-	-0-	-0-	212	3	22	9	Y	20	30 0	1
*06		600 X	284	-0-	-316	-0-	232	3	52	9	Y	47	46 0	2
*07		651 N	256	-0-	-395	-0-	85	3	171	9	Y	155	153 0	4
*08		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	4 0	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
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
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13408 - 21039														
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 12/27/2024 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13270 - 21039														
*04	67358	X	67358	-0-	-0-	-0-	-0-	54154	3	13204	9	N	12004	12004 0
*05	102305	X	102305	-0-	-0-	-0-	-0-	84338	3	17967	9	N	16334	16328 0
*06	52585	X	52585	-0-	-0-	-0-	-0-	43377	3	9208	9	N	8371	8313 0
*07	65812	X	65812	-0-	-0-	-0-	-0-	53840	3	11972	9	N	10884	10882 0
*08	55916	X	55916	-0-	-0-	-0-	-0-	48962	3	6954	9	N	6322	6322 0
*09	37530	X	37530	-0-	-0-	-0-	-0-	31058	3	6472	9	N	5884	5884 0
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
*02	14532	X	4382	-0-	-10150	-0-	-0-	3323	3	1059	9	Y	963	959 0
*03	11718	X	5735	-0-	-5983	-0-	-0-	3859	3	1876	9	Y	1705	1702 0
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-	-0-					Y	-0-	8 0
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-	-0-					Y	3	3 8
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*07	5735	X	1648	-0-	-4087	-0-	-0-	1318	3	330	9	Y	300	292 0
*08	5735	X	4849	-0-	-886	-0-	-0-	3262	3	1587	9	Y	1443	1435 0
*09	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	3	1643	9	Y	1494	427 0
HOOKS NO. 2 WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589														
*02	10836	X	6356	-0-	-4480	-0-	-0-	4863	3	1493	9	Y	1357	1359 0
*03	9052	X	3917	-0-	-5135	-0-	-0-	2753	3	1164	9	Y	1058	1060 0
*04	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	-0-	8894	3	2488	9	Y	2262	2258 0
*05	7502	X	7395	-0-	-107	-0-	-0-	5027	3	2368	9	Y	2153	2152 0
*06	6900	X	3444	-0-	-3456	-0-	-0-	2728	3	716	9	Y	651	652 0
*07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	-0-	7125	3	2164	9	Y	1967	1962 0
*08	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	-0-	7028	3	1631	9	Y	1483	1487 0
*09	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	-0-	7902	3	1440	9	Y	1309	375 0
HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641														
*02	8232	X	4706	-0-	-3526	-0-	-0-	3720	3	986	9	Y	896	896 0
*03	9114	X	4359	-0-	-4755	-0-	-0-	3440	3	919	9	Y	835	836 0
*04	8460	X	8222	-0-	-238	-0-	-0-	6701	3	1521	9	Y	1383	1381 0
*05	8060	X	7284	-0-	-776	-0-	-0-	5879	3	1405	9	Y	1277	1277 0
*06	6030	X	558	-0-	-5472	-0-	-0-	491	3	67	9	Y	61	66 0
*07	8494	X	5525	-0-	-2969	-0-	-0-	4063	3	1462	9	Y	1329	1320 0
*08	8494	X	4780	-0-	-3714	-0-	-0-	3831	3	949	9	Y	863	867 0
09	8220	X	6607	-0-	-1613	-0-	-0-	5448	3	1159	9	Y	1054	300 0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333														
HOOKS NO. 2		WELL #: 213				RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13086 - 17266				
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	7784 X	530	-0-	-7254	-0-		428 3		102 9	Y	93		94 0			1
*03	8618 X	7250	-0-	-1368	-0-		6243 3		1007 9	Y	915		912 0			4
*04	7950 X	5309	-0-	-2641	-0-		4451 3		858 9	Y	780		781 0			3
*05	5766 X	783	-0-	-4983	-0-		631 3		152 9	Y	138		140 0			1
*06	7020 X	2606	-0-	-4414	-0-		2266 3		340 9	Y	309		306 0			4
*07	7254 X	3920	-0-	-3334	-0-		3370 3		550 9	Y	500		500 0			4
*08	7254 X	4804	-0-	-2450	-0-		4146 3		658 9	Y	598		598 0			4
*09	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-		9319 3		1242 9	Y	1129		319 0	793 1		21
HOOKS NO. 2		WELL #: 211				RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883		PERF.13070 - 18417				
*02	6020 X	3255	-0-	-2765	-0-		2717 3		538 9	Y	489		489 0			3
*03	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-		5379 3		758 9	Y	689		689 0			3
*04	5610 X	4550	-0-	-1060	-0-		3872 3		678 9	Y	616		616 0			3
*05	5301 X	4714	-0-	-587	-0-		4032 3		682 9	Y	620		620 0			3
*06	5940 X	3254	-0-	-2686	-0-		2843 3		411 9	Y	374		372 0			5
*07	6138 X	4155	-0-	-1983	-0-		3620 3		535 9	Y	486		488 0			3
*08	6138 X	2371	-0-	-3767	-0-		2004 3		367 9	Y	334		335 0			2
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	32		11 0	22 1		1
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101				RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13652 - 17898				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 5				RRCID -> 284289		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13773 - 17735				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 7				RRCID -> 284347		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13760 - 17795				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 6				RRCID -> 284348		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13909 - 17926				
*03	48 X	48	-0-	-0-	-0-		48 3			Y	-0-					-0-
*04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-		3642 3		41 9	Y	37		37 0			-0-
*05	23530 X	23530	-0-	-0-	-0-		22367 3		1163 9	Y	1057		1057 0			-0-
*06	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-		7695 3		480 9	Y	436		436 0			-0-
*07	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-		10925 3		908 9	Y	825		825 0			-0-
*08	19661 X	19661	-0-	-0-	-0-		18200 3		1461 9	Y	1328		1328 0			-0-
*09	14027 X	14027	-0-	-0-	-0-		13220 3		807 9	Y	734		734 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699													
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	EOM BALANCE
*02	4396 X	920	-0-	-3476	-0-	900	3	20	9	Y	18	18 0	-0-
*03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1 0	-0-
*04	3060 X	819	-0-	-2241	-0-	819	3			Y	-0-		-0-
*05	3162 X	1376	-0-	-1786	-0-	1368	3	8	9	Y	7	7 0	-0-
*06	1290 X	368	-0-	-922	-0-	347	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4369	3	169	9	Y	154	154 0	-0-
*08	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3085	3	80	9	Y	73	73 0	-0-
*09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1463	3	112	9	Y	102	102 0	-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039													
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10191	3	187	9	Y	170	170 0	-0-
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8509	3	453	9	Y	412	412 0	-0-
*04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	9887	3	470	9	Y	427	427 0	-0-
*05	8401 X	8401	-0-	-0-	-0-	7852	3	549	9	Y	499	499 0	-0-
*06	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2213	3	124	9	Y	113	113 0	-0-
*07	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4539	3	453	9	Y	412	412 0	-0-
*08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	8988	3	563	9	Y	512	512 0	-0-
*09	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	8752	3	567	9	Y	515	515 0	-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13206 - 21227													
*04	121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	97156	3	24324	9	N	22113	22113 0	-0-
*05	201399 X	201399	-0-	-0-	-0-	162206	3	39193	9	N	35630	35630 0	-0-
*06	133807 X	133807	-0-	-0-	-0-	109692	3	24115	9	N	21923	21834 0	-0-
*07	168331 X	168331	-0-	-0-	-0-	137476	3	30855	9	N	28050	28050 0	-0-
*08	155502 X	155502	-0-	-0-	-0-	130661	3	24841	9	N	22583	22583 0	-0-
*09	108445 X	108445	-0-	-0-	-0-	91436	3	17009	9	N	15463	15463 0	-0-
89 1													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007													
*02	10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	8450	3	1780	9	N	1618	1618 0	-0-
*03	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	10837	3	2298	9	N	2089	2089 0	-0-
*04	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9280	3	1793	9	N	1630	1630 0	-0-
*05	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	9539	3	2374	9	N	2158	2158 0	-0-
*06	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	8510	3	2335	9	N	2123	2123 0	-0-
*07	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	8994	3	2236	9	N	2033	2033 0	-0-
*08	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	9199	3	2455	9	N	2232	2232 0	-0-
*09	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	9264	3	1617	9	N	1470	1470 0	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879													
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169													
*02	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	10229	3	3700	9	N	3364	3364 0	-0-
*03	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	13991	3	4309	9	N	3917	3917 0	-0-
*04	17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	13167	3	4090	9	N	3718	3718 0	-0-
*05	16390 X	16390	-0-	-0-	-0-	12875	3	3515	9	N	3195	3195 0	-0-
*06	16103 X	16103	-0-	-0-	-0-	12657	3	3446	9	N	3133	3133 0	-0-
*07	20187 X	20187	-0-	-0-	-0-	16818	3	3369	9	N	3063	3063 0	-0-
*08	17855 X	17855	-0-	-0-	-0-	15103	3	2752	9	N	2502	2502 0	-0-
*09	19782 X	19782	-0-	-0-	-0-	16461	3	3321	9	N	3019	3019 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104														
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-	
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883														
04	1680	X	1488	-0-	-192	-0-	160	3	1328 9	N	1207	1207 0	-0-	
05	1705	X	1248	-0-	-457	-0-	137	3	1111 9	N	1010	1010 0	-0-	
*06	1650	X	69	-0-	-1581	-0-	1	1	31 3	N	34	34 0	-0-	
							37	9						
07	1550	N	569	-0-	-981	-0-	33	3	536 9	N	487	487 0	-0-	
*08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	2	2 0	-0-	
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	1	1 0	-0-	
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
*02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	265	1	15424 3	N	2069	2069 0	-0-	
							2276	9						
*03	17453	X	17027	-0-	-426	-0-	250	1	15142 3	N	1486	1486 0	-0-	
							1635	9						
*04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	273	1	13749 3	N	1207	1207 0	-0-	
							1328	9						
*05	19902	X	13817	-0-	-6085	-0-	748	1	11785 3	N	1167	1167 0	-0-	
							1284	9						
*06	19260	X	9812	-0-	-9448	-0-	401	1	8234 3	N	1070	1070 0	-0-	
							1177	9						
*07	19902	X	10360	-0-	-9542	-0-	404	1	8857 3	N	999	999 0	-0-	
							1099	9						
*08	17019	X	10477	-0-	-6542	-0-	375	1	8508 3	N	1449	1449 0	-0-	
							1594	9						
09	15360	X	9635	-0-	-5725	-0-	371	1	7709 3	N	1414	1414 0	-0-	
							1555	9						
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
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-	
08	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528																		
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
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	317 N	317	-0-	-0-	-0-	-0-			19	3	298	9	N	271	271	0		-0-
*08	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	-0-			105	1	2384	3	N	303	303	0		-0-
									333	9								-0-
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-			69	1	1419	3	N	169	169	0		-0-
									186	9								-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720																		
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-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325																		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1		1	8		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	3100 N	18394	-0-	-0-	15294	15294			634	1	14406	3	N	3049	3049	0		-0-
									3354	9								-0-
*09	3000 N	16303	-0-	-0-	13303	28597			617	1	12824	3	N	2602	2602	0		-0-
									2862	9								-0-
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253																		
*02	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	-0-			16980	3	2637	9	N	2397	2397	0		-0-
*03	21764 X	21764	-0-	-0-	-0-	-0-			17912	3	3852	9	N	3502	3502	0		-0-
*04	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	-0-			23592	3	4758	9	N	4325	4325	0		-0-
*05	22946 X	22946	-0-	-0-	-0-	-0-			17686	3	5260	9	N	4782	4782	0		-0-
*06	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	-0-			16449	3	4836	9	N	4396	4396	0		-0-
*07	21443 X	21443	-0-	-0-	-0-	-0-			17985	3	3458	9	N	3144	3144	0		-0-
*08	19774 X	19774	-0-	-0-	-0-	-0-			16521	3	3253	9	N	2957	2957	0		-0-
*09	18758 X	18758	-0-	-0-	-0-	-0-			15201	3	3557	9	N	3234	3234	0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150																		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842																		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333									
ADIX UNIT A				WELL #:	5	RRCID ->	288378	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13436	- 17996
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A				WELL #:	1	RRCID ->	288429	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.13711	- 22157
*02	26824	X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0
*03	29698	X	22316	-0-	-7382	-0-	19063	3	3253	9	N	2957	2957	0
*04	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	18945	3	2859	9	N	2599	2599	0
*05	24614	X	23611	-0-	-1003	-0-	20683	3	2928	9	N	2662	2662	0
*06	23820	X	20415	-0-	-3405	-0-	17960	3	2455	9	N	2232	2232	0
*07	24614	X	19744	-0-	-4870	-0-	17177	3	2567	9	N	2334	2334	0
*08	23622	X	15545	-0-	-8077	-0-	13402	3	2143	9	N	1948	1948	0
09	22860	X	13303	-0-	-9557	-0-	11511	3	1792	9	N	1629	1629	0

BUTLER D - GOHLKE A USW B				WELL #:	1	RRCID ->	288430	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13641	PERF.13410	- 21928
*02	4144	X	1773	-0-	-2371	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0
*03	9827	X	6870	-0-	-2957	-0-	6485	3	385	9	N	350	350	0
*04	21043	X	21043	-0-	-0-	-0-	20826	3	217	9	N	197	197	0
*05	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	16923	3	154	9	N	140	140	0
06	6660	X	163	-0-	-6497	-0-	11	3	152	9	N	138	138	0
07	21731	X	43	-0-	-21688	-0-	3	3	40	9	N	36	36	0
*08	21731	X	236	-0-	-21495	-0-	17	3	219	9	N	199	199	0
09	21030	X	1081	-0-	-19949	-0-	927	3	154	9	N	140	140	0

BUTLER D - GOHLKE A USW C				WELL #:	1	RRCID ->	288431	COMPL. DATE	12/15/2020	TOTAL	DEPTH	13718	PERF.13572	- 22234
*02	35056	X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957	0
*03	43647	X	43647	-0-	-0-	-0-	38496	3	5151	9	N	4683	4683	0
*04	37588	X	37588	-0-	-0-	-0-	33391	3	4197	9	N	3815	3815	0
*05	36952	X	35621	-0-	-1331	-0-	31763	3	3858	9	N	3507	3507	0
*06	42240	X	30543	-0-	-11697	-0-	27307	3	3236	9	N	2942	2942	0
*07	43648	X	34630	-0-	-9018	-0-	30843	3	3787	9	N	3443	3443	0
*08	43648	X	34587	-0-	-9061	-0-	30862	3	3725	9	N	3386	3386	0
09	37590	X	32978	-0-	-4612	-0-	29463	3	3515	9	N	3195	3195	0

SAUNDERS UNIT A				WELL #:	7	RRCID ->	288630	COMPL. DATE	12/18/2019	TOTAL	DEPTH	13278	PERF.13476	- 19121
*02	8372	X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700	0
*03	8463	X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464	0
*04	8190	X	5873	-0-	-2317	-0-	5013	3	860	9	N	782	782	0
*05	8463	X	6490	-0-	-1973	-0-	4986	3	1504	9	N	1367	1367	0
*06	6420	X	6390	-0-	-30	-0-	4707	3	1683	9	N	1530	1530	0
*07	6324	X	4736	-0-	-1588	-0-	3635	3	1101	9	N	1001	1001	0
*08	6479	X	5757	-0-	-722	-0-	4878	3	879	9	N	799	799	0
*09	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	5734	3	1769	9	N	1608	1608	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	51 1	9600 3	N	947	947	0			-0-
						1042 9								
*03	12741 X	11270	-0-	-1471	-0-	65 1	9958 3	N	1134	1134	0			-0-
						1247 9								
*04	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	61 1	11298 3	N	1294	1294	0			-0-
						1423 9								
*05	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	7 1	11660 3	N	1253	1253	0			-0-
						1378 9								
*06	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	3 1	11294 3	N	1199	1199	0			-0-
						1319 9								
*07	13206 X	12063	-0-	-1143	-0-	10845 3	1218 9	N	1107	1107	0			-0-
*08	13206 X	8290	-0-	-4916	-0-	3 1	7815 3	N	429	429	0			-0-
						472 9								
*09	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	9 1	15210 3	N	1365	1365	0			-0-
						1502 9								
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
*02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045 3	2859 9	N	2599	2599	0			-0-
*03	13423 X	6517	-0-	-6906	-0-	4722 3	1795 9	N	1632	1632	0			-0-
*04	14070 X	13509	-0-	-561	-0-	10241 3	3268 9	N	2971	2971	0			-0-
*05	15088 X	15088	-0-	-0-	-0-	12961 3	2127 9	N	1934	1934	0			-0-
*06	14070 X	1550	-0-	-12520	-0-	507 3	1043 9	N	948	948	0			-0-
*07	13950 X	12872	-0-	-1078	-0-	10297 3	2575 9	N	2341	2341	0			-0-
*08	15097 X	10443	-0-	-4654	-0-	9094 3	1349 9	N	1226	1226	0			-0-
09	14610 X	14569	-0-	-41	-0-	12072 3	2497 9	N	2270	2270	0			-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*02	11928 X	9130	-0-	-2798	-0-	7344 3	1786 9	N	1624	1624	0			-0-
*03	10881 X	10851	-0-	-30	-0-	8667 3	2184 9	N	1985	1985	0			-0-
*04	10980 X	10037	-0-	-943	-0-	7668 3	2369 9	N	2154	2154	0			-0-
*05	11346 X	9997	-0-	-1349	-0-	7555 3	2442 9	N	2220	2220	0			-0-
*06	12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	10059 3	2054 9	N	1867	1867	0			-0-
*07	10850 X	6175	-0-	-4675	-0-	4970 3	1205 9	N	1095	1095	0			-0-
*08	10850 X	9270	-0-	-1580	-0-	8365 3	905 9	N	823	823	0			-0-
09	12120 X	8537	-0-	-3583	-0-	6678 3	1859 9	N	1690	1690	0			-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3309 3	257 9	N	234	234	0			-0-
*03	4030 X	2862	-0-	-1168	-0-	2689 3	173 9	N	157	157	0			-0-
*04	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	1974 3	161 9	N	146	146	0			-0-
*05	5766 X	2178	-0-	-3588	-0-	1963 3	215 9	N	195	195	0			-0-
*06	5580 X	1044	-0-	-4536	-0-	788 3	256 9	N	233	233	0			-0-
*07	3937 X	2367	-0-	-1570	-0-	2039 3	328 9	N	298	298	0			-0-
*08	2852 X	2422	-0-	-430	-0-	2181 3	241 9	N	219	219	0			-0-
09	2130 X	1270	-0-	-860	-0-	1136 3	134 9	N	122	122	0			-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	5651 3	628 9	N	571	571	0			-0-
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	7208 3	1227 9	N	1115	1115	0			-0-
*04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6910 3	1057 9	N	961	961	0			-0-
*05	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	6562 3	1125 9	N	1023	1023	0			-0-
*06	8160 X	7020	-0-	-1140	-0-	6021 3	999 9	N	908	908	0			-0-
*07	8432 X	5960	-0-	-2472	-0-	5034 3	926 9	N	842	842	0			-0-
*08	8432 X	8413	-0-	-19	-0-	7939 3	474 9	N	431	431	0			-0-
*09	9057 X	9057	-0-	-0-	-0-	7982 3	1075 9	N	977	977	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	11256 X	10838	-0-	-418	-0-	8278	3	2560	9 N	2327	2327	0		-0-
*03	11687 X	11484	-0-	-203	-0-	8994	3	2490	9 N	2264	2264	0		-0-
*04	11250 X	10657	-0-	-593	-0-	8779	3	1878	9 N	1707	1707	0		-0-
*05	11904 X	10596	-0-	-1308	-0-	8962	3	1634	9 N	1485	1485	0		-0-
*06	11610 X	10345	-0-	-1265	-0-	8719	3	1626	9 N	1478	1478	0		-0-
*07	11997 X	8308	-0-	-3689	-0-	6896	3	1412	9 N	1284	1284	0		-0-
*08	11470 X	9080	-0-	-2390	-0-	8306	3	774	9 N	704	704	0		-0-
09	10650 X	10336	-0-	-314	-0-	8733	3	1603	9 N	1457	1457	0		-0-
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
*02	15288 X	10590	-0-	-4698	-0-	50	1	9362	3 N	1071	1071	0		-0-
						1178	9							
*03	17515 X	12465	-0-	-5050	-0-	72	1	10975	3 N	1289	1289	0		-0-
						1418	9							
*04	16950 X	10266	-0-	-6684	-0-	48	1	8927	3 N	1174	1174	0		-0-
						1291	9							
*05	17515 X	7254	-0-	-10261	-0-	4	1	6109	3 N	1037	1037	0		-0-
						1141	9							
*06	13320 X	8678	-0-	-4642	-0-	2	1	7586	3 N	991	991	0		-0-
						1090	9							
*07	12462 X	6854	-0-	-5608	-0-	5819	3	1035	9 N	941	941	0		-0-
*08	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	4	1	12241	3 N	1160	1160	0		-0-
						1276	9							
*09	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	8	1	13145	3 N	2893	2893	0		-0-
						3182	9							
STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
*02	7140 X	4899	-0-	-2241	-0-	22	1	4255	3 N	565	565	0		-0-
						622	9							
*03	8279 X	8279	-0-	-0-	-0-	46	1	7148	3 N	986	986	0		-0-
						1085	9							
*04	11441 X	11441	-0-	-0-	-0-	55	1	10285	3 N	1001	1001	0		-0-
						1101	9							
*05	11890 X	11890	-0-	-0-	-0-	7	1	10868	3 N	923	923	0		-0-
						1015	9							
*06	9837 X	9837	-0-	-0-	-0-	2	1	8905	3 N	845	845	0		-0-
						930	9							
*07	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	8514	3	954	9 N	867	867	0		-0-
*08	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	3	1	8306	3 N	821	821	0		-0-
						903	9							
*09	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	5	1	7617	3 N	751	751	0		-0-
						826	9							
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
*02	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	69	1	13022	3 N	913	913	0		-0-
						1004	9							
*03	13237 X	8982	-0-	-4255	-0-	50	1	7619	3 N	1194	1194	0		-0-
						1313	9							
*04	12810 X	8334	-0-	-4476	-0-	38	1	7112	3 N	1076	1076	0		-0-
						1184	9							
*05	15593 X	7531	-0-	-8062	-0-	4	1	6471	3 N	960	960	0		-0-
						1056	9							
*06	15090 X	7797	-0-	-7293	-0-	2	1	6719	3 N	978	978	0		-0-
						1076	9							
*07	15593 X	6381	-0-	-9212	-0-	5462	3	919	9 N	835	835	0		-0-
*08	8990 X	5063	-0-	-3927	-0-	1	1	4120	3 N	856	856	0		-0-
						942	9							
09	8340 X	5305	-0-	-3035	-0-	3	1	4498	3 N	731	731	0		-0-
						804	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
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	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-	48	1	9070	3	N	1325	1325	0	-0-
						1458	9							
*03	19716 X	11127	-0-	-8589	-0-	62	1	9446	3	N	1472	1472	0	-0-
						1619	9							
*04	19080 X	9772	-0-	-9308	-0-	44	1	8228	3	N	1364	1364	0	-0-
						1500	9							
*05	14167 X	8585	-0-	-5582	-0-	4	1	7175	3	N	1278	1278	0	-0-
						1406	9							
*06	13710 X	8286	-0-	-5424	-0-	2	1	6966	3	N	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
*07	11718 X	7160	-0-	-4558	-0-	5913	3	1247	9	N	1134	1134	0	-0-
*08	11129 X	5996	-0-	-5133	-0-	2	1	4784	3	N	1100	1100	0	-0-
						1210	9							
09	9780 X	4536	-0-	-5244	-0-	2	1	3438	3	N	996	996	0	-0-
						1096	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
*02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-	46	1	4081	3	N	731	731	0	-0-
						804	9							
*03	6324 X	4662	-0-	-1662	-0-	33	1	3872	3	N	688	688	0	-0-
						757	9							
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-			-0-
*07	5456 X	2088	-0-	-3368	-0-	16	1	1548	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*08	52500 X	52500	-0-	-0-	-0-	397	1	43525	3	N	7798	7798	0	-0-
						8578	9							
*09	19754 X	19754	-0-	-0-	-0-	354	1	16093	3	N	3006	3006	0	-0-
						3307	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
*02	13608 X	10076	-0-	-3532	-0-	101	1	8861	3	N	1013	1013	0	-0-
						1114	9							
*03	13578 X	11002	-0-	-2576	-0-	83	1	9587	3	N	1211	1211	0	-0-
						1332	9							
04	12780 X	6	-0-	-12774	-0-	6	3			N	-0-			-0-
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-			-0-
06	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
*07	11160 X	11	-0-	-11149	-0-	11	3			N	-0-			-0-
*08	11005 X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
*02	23940 X	21770	-0-	-2170	-0-	217	1	19053	3	N	2273	2273	0	-0-
						2500	9							
*03	26505 X	9720	-0-	-16785	-0-	73	1	8447	3	N	1091	1091	0	-0-
						1200	9							
04	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-
05	26133 X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-			-0-
06	25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-
07	24118 X	-0-	-0-	-24118	-0-					N	3	3	0	-0-
*08	9734 X	208	-0-	-9526	-0-	1	1	79	3	N	116	116	0	-0-
						128	9							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210																
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	13468 X	10844	-0-	-0-	-2624	-0-	108	1	9472	3	N	1149	1149	0		-0-
							1264	9								
*03	14911 X	10552	-0-	-0-	-4359	-0-	79	1	9138	3	N	1214	1214	0		-0-
							1335	9								
04	13500 X	-0-	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-				-0-
05	13795 X	-0-	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-				-0-
06	12630 X	-0-	-0-	-0-	-12630	-0-					N	-0-				-0-
07	11997 X	-0-	-0-	-0-	-11997	-0-					N	7	7	0		-0-
*08	10540 X	-0-	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-				-0-
09	47 X	47	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	8	8	0		-0-
							9	9								
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350																
*02	10304 X	9389	-0-	-0-	-915	-0-	7834	3	1555	9	Y	1414	1414	0		-0-
*03	11408 X	7862	-0-	-0-	-3546	-0-	6447	3	1415	9	Y	1286	1286	0		-0-
*04	11040 X	7171	-0-	-0-	-3869	-0-	5767	3	1404	9	Y	1276	1276	0		-0-
*05	11408 X	7856	-0-	-0-	-3552	-0-	6254	3	1602	9	Y	1456	1456	0		-0-
*06	10830 X	7803	-0-	-0-	-3027	-0-	6275	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
*07	10385 X	6967	-0-	-0-	-3418	-0-	5582	3	1385	9	Y	1259	1259	0		-0-
*08	7874 X	6722	-0-	-0-	-1152	-0-	5336	3	1386	9	Y	1260	1260	0		-0-
09	7800 X	7494	-0-	-0-	-306	-0-	5962	3	1532	9	Y	1393	1393	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598																
*02	11228 X	10657	-0-	-0-	-571	-0-	9242	3	1415	9	Y	1286	1286	0		-0-
*03	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	-0-	11032	3	1591	9	Y	1446	1446	0		-0-
*04	12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	-0-	11012	3	1701	9	Y	1546	1546	0		-0-
*05	12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	-0-	10842	3	1609	9	Y	1463	1463	0		-0-
*06	12030 X	12006	-0-	-0-	-24	-0-	10394	3	1612	9	Y	1465	1465	0		-0-
*07	12896 X	12456	-0-	-0-	-440	-0-	10795	3	1661	9	Y	1510	1510	0		-0-
*08	12896 X	12398	-0-	-0-	-498	-0-	10768	3	1630	9	Y	1482	1482	0		-0-
09	12480 X	11361	-0-	-0-	-1119	-0-	9811	3	1550	9	Y	1409	1409	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503																
*02	10864 X	10391	-0-	-0-	-473	-0-	8863	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
*03	12028 X	10840	-0-	-0-	-1188	-0-	9312	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
*04	11190 X	10745	-0-	-0-	-445	-0-	9196	3	1549	9	Y	1408	1408	0		-0-
*05	11501 X	11368	-0-	-0-	-133	-0-	9740	3	1628	9	Y	1480	1480	0		-0-
*06	11130 X	10363	-0-	-0-	-767	-0-	8944	3	1419	9	Y	1290	1290	0		-0-
*07	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	-0-	9092	3	1464	9	Y	1331	1331	0		-0-
*08	10447 X	9922	-0-	-0-	-525	-0-	8535	3	1387	9	Y	1261	1261	0		-0-
09	10110 X	9727	-0-	-0-	-383	-0-	8327	3	1400	9	Y	1273	1273	0		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210																
*02	10528 X	8734	-0-	-0-	-1794	-0-	7292	3	1442	9	Y	1311	1311	0		-0-
*03	11656 X	10918	-0-	-0-	-738	-0-	9047	3	1871	9	Y	1701	1701	0		-0-
*04	11280 X	10310	-0-	-0-	-970	-0-	8577	3	1733	9	Y	1575	1575	0		-0-
*05	11594 X	10993	-0-	-0-	-601	-0-	9182	3	1811	9	Y	1646	1646	0		-0-
*06	10560 X	9698	-0-	-0-	-862	-0-	8099	3	1599	9	Y	1454	1454	0		-0-
*07	10088 X	10088	-0-	-0-	-0-	-0-	8426	3	1662	9	Y	1511	1511	0		-0-
*08	9734 X	9663	-0-	-0-	-71	-0-	8010	3	1653	9	Y	1503	1503	0		-0-
09	9420 X	9054	-0-	-0-	-366	-0-	7528	3	1526	9	Y	1387	1387	0		-0-

OIL AND GAS DIVISION														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ-COWEY ORCA USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*03	5177 X	1049	-0-	-4128	-0-	796	3	253	9	N	230	230	0	-0-
*04	3030 X	2362	-0-	-668	-0-	1980	3	382	9	N	347	347	0	-0-
*05	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3609	3	570	9	N	518	518	0	-0-
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2170	3	319	9	N	290	290	0	-0-
*07	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2276	3	316	9	N	287	287	0	-0-
*08	4185 X	2149	-0-	-2036	-0-	1540	3	609	9	N	554	554	0	-0-
09	4050 X	1101	-0-	-2949	-0-	937	3	164	9	N	149	149	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
*02	19516 X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
*03	21607 X	6250	-0-	-15357	-0-	5886	3	364	9	N	331	331	0	-0-
*04	21448 X	21448	-0-	-0-	-0-	19865	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-
*05	19685 X	12717	-0-	-6968	-0-	11952	3	765	9	N	695	695	0	-0-
*06	18750 X	15459	-0-	-3291	-0-	14572	3	887	9	N	806	806	0	-0-
*07	22165 X	15433	-0-	-6732	-0-	14473	3	960	9	N	873	873	0	-0-
*08	22165 X	12969	-0-	-9196	-0-	12034	3	935	9	N	850	850	0	-0-
09	21450 X	11990	-0-	-9460	-0-	11013	3	977	9	N	888	888	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
*02	18032 X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	0	-0-
*03	19964 X	5931	-0-	-14033	-0-	5286	3	645	9	N	586	586	0	-0-
*04	19320 X	14479	-0-	-4841	-0-	11622	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-
*05	18197 X	8225	-0-	-9972	-0-	6337	3	1888	9	N	1716	1716	0	-0-
*06	13710 X	6765	-0-	-6945	-0-	5090	3	1675	9	N	1523	1523	0	-0-
*07	14973 X	8100	-0-	-6873	-0-	6362	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-
*08	14973 X	9094	-0-	-5879	-0-	7820	3	1274	9	N	1158	1158	0	-0-
09	14490 X	13038	-0-	-1452	-0-	11186	3	1852	9	N	1684	1684	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
*02	8764 X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0	-0-
*03	7099 X	4966	-0-	-2133	-0-	4799	3	167	9	N	152	152	0	-0-
*04	10100 X	10100	-0-	-0-	-0-	9542	3	558	9	N	507	507	0	-0-
*05	9517 X	8954	-0-	-563	-0-	8573	3	381	9	N	346	346	0	-0-
*06	9210 X	7835	-0-	-1375	-0-	7421	3	414	9	N	376	376	0	-0-
*07	10447 X	8359	-0-	-2088	-0-	7889	3	470	9	N	427	427	0	-0-
*08	10447 X	4098	-0-	-6349	-0-	3877	3	221	9	N	201	201	0	-0-
09	10110 X	23	-0-	-10087	-0-	1	3	22	9	N	20	20	0	-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F														
WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208														
*02	12488 X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0	-0-
*03	13826 X	5265	-0-	-8561	-0-	4967	3	298	9	N	271	271	0	-0-
*04	13260 X	12891	-0-	-369	-0-	11616	3	1275	9	N	1159	1159	0	-0-
*05	12834 X	9159	-0-	-3675	-0-	8421	3	738	9	N	671	671	0	-0-
*06	12090 X	9628	-0-	-2462	-0-	8814	3	814	9	N	740	740	0	-0-
*07	13330 X	9987	-0-	-3343	-0-	9180	3	807	9	N	734	734	0	-0-
*08	13330 X	8086	-0-	-5244	-0-	7386	3	700	9	N	636	636	0	-0-
09	12900 X	6994	-0-	-5906	-0-	6155	3	839	9	N	763	763	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														CAPACITY				CNTY: DE WITT															
FRANZ-COWEY ORCA USW C														WELL #: 1				RRCID -> 290111				COMPL. DATE 07/27/2021				TOTAL DEPTH 13445				PERF.13278 - 19256			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE															
*02	18900 X	8155	-0-	-10745	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0			-0-															
*03	18073 X	6287	-0-	-11786	-0-	-11786	-0-	5728	3	559	9	N	508	508	0			-0-															
*04	17490 X	13765	-0-	-3725	-0-	-3725	-0-	11828	3	1937	9	N	1761	1761	0			-0-															
*05	15438 X	12364	-0-	-3074	-0-	-3074	-0-	11126	3	1238	9	N	1125	1125	0			-0-															
*06	11880 X	10037	-0-	-1843	-0-	-1843	-0-	8874	3	1163	9	N	1057	1057	0			-0-															
*07	14229 X	5555	-0-	-8674	-0-	-8674	-0-	4619	3	936	9	N	851	851	0			-0-															
*08	14229 X	8314	-0-	-5915	-0-	-5915	-0-	7353	3	961	9	N	874	874	0			-0-															
09	13770 X	917	-0-	-12853	-0-	-12853	-0-	57	3	860	9	N	782	782	0			-0-															
N STEINMANN UNIT B														WELL #: 4				RRCID -> 290336				COMPL. DATE 12/20/2021				TOTAL DEPTH 13360				PERF.13195 - 19258			
*02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	3	8	-0-															
*03	28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22762	3	5372	9	N	4884	4884	0			-0-															
*04	14466 X	14466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11919	3	2547	9	N	2315	2315	0			-0-															
*05	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8596	3	2608	9	N	2371	2371	0			-0-															
*06	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6100	3	1642	9	N	1493	1493	0			-0-															
*07	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7555	3	1664	9	N	1513	1513	0			-0-															
*08	8981 X	8981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7309	3	1672	9	N	1520	1520	0			-0-															
*09	8278 X	8278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6904	3	1374	9	N	1249	1249	0			-0-															
N STEINMANN UNIT B														WELL #: 2				RRCID -> 290417				COMPL. DATE 11/18/2024				TOTAL DEPTH 13368				PERF.13320 - 19950			
*02	97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0			-0-															
*03	127492 X	127492	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	0			-0-															
*04	136669 X	136669	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	0			-0-															
*05	134040 X	134040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114591	3	19449	9	N	17681	17676	0	5	8	-0-															
*06	77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66781	3	11062	9	N	10056	10056	0			-0-															
*07	73042 X	73042	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62839	3	10203	9	N	9275	9274	0	1	8	-0-															
*08	64667 X	64667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55814	3	8853	9	N	8048	8048	0			-0-															
*09	55482 X	55482	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47915	3	7567	9	N	6879	6879	0			-0-															
ADIX UNIT A														WELL #: 701				RRCID -> 290861				COMPL. DATE 07/01/2019				TOTAL DEPTH 13280				PERF.13489 - 18040			
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-															
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-															
MARALDO-KOOP A USW C														WELL #: 1				RRCID -> 291640				COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 12972				PERF.13017 - 17987			
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0			-0-															
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N	875	875	0			-0-															
*04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N	797	797	0			-0-															
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	3	807	9	N	734	734	0			-0-															
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2507	3	889	9	N	808	808	0			-0-															
*07	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1960	3	967	9	N	879	879	0			-0-															
*08	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1654	3	1057	9	N	961	961	0			-0-															
*09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2461	3	1158	9	N	1053	1053	0			-0-															
MARALDO-KOOP A USW A														WELL #: 1				RRCID -> 291701				COMPL. DATE 06/18/2021				TOTAL DEPTH 13052				PERF.13010 - 18114			
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0			-0-															
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N	1222	1222	0			-0-															
*04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N	961	961	0			-0-															
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2503	3	1023	9	N	930	930	0			-0-															
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	3	710	9	N	645	645	0			-0-															
*07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2414	3	933	9	N	848	848	0			-0-															
*08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	3	1254	9	N	1140	1140	0			-0-															
*09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	3	1212	9	N	1102	1102	0			-0-															

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//			24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP			//CONT.//			109333											
MARALDO-KOOP A USW B			WELL #:			1			RRCID -> 291702			COMPL. DATE 06/21/2021			TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998		
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	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0			-0-
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N	636	636	0			-0-
*04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N	1008	1008	0			-0-
*05	3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	2967	3	794	9	N	722	722	0			-0-
*06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	-0-	2530	3	696	9	N	633	633	0			-0-
*07	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	-0-	3901	3	941	9	N	855	855	0			-0-
*08	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	-0-	2440	3	1026	9	N	933	933	0			-0-
*09	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	-0-	1513	3	664	9	N	604	604	0			-0-
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:			15	RRCID -> 291898			COMPL. DATE 09/12/2022			TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918				
*02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	-0-	1208	1	27225	3	N	4666	2221	0	2392	1	335
							5133	9									
*03	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	-0-	1272	1	28952	3	N	4974	2446	0	2413	1	450
							5471	9									
*04	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	-0-	1166	1	27721	3	N	4717	2175	0	2238	1	754
							5189	9									
*05	34911 X	34911	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	1	28490	3	N	4692	2220	0	2649	1	577
							5161	9									
*06	32921 X	32921	-0-	-0-	-0-	-0-	1267	1	26648	3	N	4551	2216	0	2210	1	702
							5006	9									
*07	32927 X	32927	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	1	26662	3	N	4473	2105	0	2511	1	559
							4920	9									
*08	29623 X	29623	-0-	-0-	-0-	-0-	1095	1	24377	3	N	3774	1991	0	1811	1	531
							4151	9									
*09	25285 X	25285	-0-	-0-	-0-	-0-	1292	1	20350	3	N	3312	1595	0	1905	1	343
							3643	9									
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:			8	RRCID -> 291956			COMPL. DATE 09/16/2022			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440				
*02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	-0-	17266	3	3928	9	N	3571	3571	0			-0-
*03	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	-0-	20103	3	5066	9	N	4605	4605	0			-0-
*04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	-0-	18991	3	4802	9	N	4365	4365	0			-0-
*05	23329 X	23329	-0-	-0-	-0-	-0-	18673	3	4656	9	N	4233	4233	0			-0-
*06	22108 X	22108	-0-	-0-	-0-	-0-	17595	3	4513	9	N	4103	4103	0			-0-
*07	22549 X	22549	-0-	-0-	-0-	-0-	18099	3	4450	9	N	4045	4045	0			-0-
*08	21950 X	21950	-0-	-0-	-0-	-0-	17653	3	4297	9	N	3906	3906	0			-0-
*09	19031 X	19031	-0-	-0-	-0-	-0-	15360	3	3671	9	N	3337	3269	0	68	1	-0-
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:			11	RRCID -> 291964			COMPL. DATE 09/16/2022			TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323				
*02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	-0-	8020	3	1792	9	N	1629	1629	0			-0-
*03	13237 X	10736	-0-	-2501	-0-	-0-	9027	3	1709	9	N	1554	1554	0			-0-
*04	12750 X	9044	-0-	-3706	-0-	-0-	7153	3	1891	9	N	1719	1719	0			-0-
*05	13175 X	9558	-0-	-3617	-0-	-0-	7586	3	1972	9	N	1793	1793	0			-0-
*06	11100 X	9274	-0-	-1826	-0-	-0-	7116	3	2158	9	N	1962	1962	0			-0-
*07	10850 X	8928	-0-	-1922	-0-	-0-	6838	3	2090	9	N	1900	1900	0			-0-
*08	10726 X	8201	-0-	-2525	-0-	-0-	6317	3	1884	9	N	1713	1713	0			-0-
09	9270 X	7017	-0-	-2253	-0-	-0-	5435	3	1582	9	N	1438	1404	0	34	1	-0-
HILMER KOOPMANN A 274			WELL #:			12	RRCID -> 291965			COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065				
*02	24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	-0-	19666	3	4531	9	N	4119	4119	0			-0-
*03	26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	-0-	21213	3	4984	9	N	4531	4531	0			-0-
*04	26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	-0-	20974	3	5168	9	N	4698	4698	0			-0-
*05	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	-0-	25674	3	4998	9	N	4544	4544	0			-0-
*06	23029 X	23029	-0-	-0-	-0-	-0-	18707	3	4322	9	N	3929	3929	0			-0-
*07	24620 X	24620	-0-	-0-	-0-	-0-	19672	3	4948	9	N	4498	4498	0			-0-
*08	23340 X	23340	-0-	-0-	-0-	-0-	18854	3	4486	9	N	4078	4078	0			-0-
*09	20646 X	20646	-0-	-0-	-0-	-0-	16799	3	3847	9	N	3497	3395	0	102	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A														
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
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410														
*02	23856	X	11035	-0-	-12821	-0-	9813	3	1222	9	N	1111	1111	0
*03	20150	X	13245	-0-	-6905	-0-	11708	3	1537	9	N	1397	1397	0
*04	21570	X	11809	-0-	-9761	-0-	10554	3	1255	9	N	1141	1141	0
*05	22289	X	13755	-0-	-8534	-0-	11973	3	1782	9	N	1620	1620	0
*06	21570	X	12263	-0-	-9307	-0-	10769	3	1494	9	N	1358	1358	0
*07	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	12032	3	1618	9	N	1471	1471	0
*08	13764	X	11240	-0-	-2524	-0-	10016	3	1224	9	N	1113	1113	0
09	13320	X	9492	-0-	-3828	-0-	8367	3	1125	9	N	1023	1023	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*02	51449 X	51449	-0-	-0-	-0-	45830	3	5619	9	N	5108	5108	0		-0-
*03	48894 X	48894	-0-	-0-	-0-	43901	3	4993	9	N	4539	4539	0		-0-
*04	45923 X	45923	-0-	-0-	-0-	40960	3	4963	9	N	4512	4512	0		-0-
*05	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	42987	3	5361	9	N	4874	4874	0		-0-
*06	44288 X	44288	-0-	-0-	-0-	39406	3	4882	9	N	4438	4438	0		-0-
*07	43214 X	43214	-0-	-0-	-0-	38505	3	4709	9	N	4281	4281	0		-0-
*08	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	37263	3	4588	9	N	4171	4171	0		-0-
*09	38731 X	38731	-0-	-0-	-0-	34514	3	4217	9	N	3834	3834	0		-0-
BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495															
*02	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	34384	3	3672	9	N	3338	3338	0		-0-
*03	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-	27262	3	2941	9	N	2674	2674	0		-0-
*04	43053 X	43053	-0-	-0-	-0-	39331	3	3722	9	N	3384	3384	0		-0-
*05	50326 X	50326	-0-	-0-	-0-	46320	3	4006	9	N	3642	3642	0		-0-
*06	45387 X	45387	-0-	-0-	-0-	41860	3	3527	9	N	3206	3206	0		-0-
*07	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	36545	3	2977	9	N	2706	2706	0		-0-
*08	42347 X	42347	-0-	-0-	-0-	39133	3	3214	9	N	2922	2922	0		-0-
*09	39130 X	39130	-0-	-0-	-0-	36063	3	3067	9	N	2788	2788	0		-0-
BRYB-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256															
*02	68150 X	68150	-0-	-0-	-0-	62166	3	5984	9	N	5440	5440	0		-0-
*03	60259 X	60259	-0-	-0-	-0-	55371	3	4888	9	N	4444	4444	0		-0-
*04	56568 X	56568	-0-	-0-	-0-	51820	3	4748	9	N	4316	4316	0		-0-
*05	64872 X	64872	-0-	-0-	-0-	59799	3	5073	9	N	4612	4612	0		-0-
*06	58179 X	58179	-0-	-0-	-0-	53669	3	4510	9	N	4100	4100	0		-0-
*07	55489 X	55489	-0-	-0-	-0-	51060	3	4429	9	N	4026	4026	0		-0-
*08	53284 X	53284	-0-	-0-	-0-	49052	3	4232	9	N	3847	3847	0		-0-
*09	48667 X	48667	-0-	-0-	-0-	44846	3	3821	9	N	3474	3474	0		-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643															
*02	27020 X	23094	-0-	-3926	-0-	19144	3	3950	9	N	3591	3591	0		-0-
*03	29450 X	24937	-0-	-4513	-0-	20673	3	4264	9	N	3876	3876	0		-0-
*04	28500 X	23055	-0-	-5445	-0-	19073	3	3982	9	N	3620	3620	0		-0-
*05	27621 X	23405	-0-	-4216	-0-	19369	3	4036	9	N	3669	3669	0		-0-
*06	25890 X	21761	-0-	-4129	-0-	17974	3	3787	9	N	3443	3443	0		-0-
*07	25575 X	21535	-0-	-4040	-0-	17762	3	3773	9	N	3430	3430	0		-0-
*08	24924 X	21419	-0-	-3505	-0-	17687	3	3732	9	N	3393	3393	0		-0-
09	23070 X	19766	-0-	-3304	-0-	16327	3	3439	9	N	3126	3126	0		-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626															
*02	15400 X	12603	-0-	-2797	-0-	10492	3	2111	9	N	1919	1919	0		-0-
*03	16647 X	13231	-0-	-3416	-0-	11013	3	2218	9	N	2016	2016	0		-0-
*04	15720 X	12560	-0-	-3160	-0-	10434	3	2126	9	N	1933	1933	0		-0-
*05	15159 X	10928	-0-	-4231	-0-	9056	3	1872	9	N	1702	1702	0		-0-
*06	14130 X	9120	-0-	-5010	-0-	7583	3	1537	9	N	1397	1397	0		-0-
*07	13950 X	11025	-0-	-2925	-0-	9156	3	1869	9	N	1699	1699	0		-0-
*08	13237 X	9749	-0-	-3488	-0-	8014	3	1735	9	N	1577	1577	0		-0-
09	12570 X	10438	-0-	-2132	-0-	8624	3	1814	9	N	1649	1649	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611																
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	30436 X	19874	-0-	-10562	-0-	16752	3	3122	9	N	2838	2838	0			-0-
*03	30225 X	21199	-0-	-9026	-0-	17875	3	3324	9	N	3022	3022	0			-0-
*04	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	16725	3	3186	9	N	2896	2896	0			-0-
*05	23746 X	19899	-0-	-3847	-0-	16700	3	3199	9	N	2908	2908	0			-0-
*06	22110 X	17332	-0-	-4778	-0-	14483	3	2849	9	N	2590	2590	0			-0-
*07	22010 X	16545	-0-	-5465	-0-	13774	3	2771	9	N	2519	2519	0			-0-
*08	21204 X	16464	-0-	-4740	-0-	13696	3	2768	9	N	2516	2516	0			-0-
09	19920 X	15485	-0-	-4435	-0-	12875	3	2610	9	N	2373	2373	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464																
*02	22288 X	18030	-0-	-4258	-0-	15518	3	2512	9	N	2284	2284	0			-0-
*03	24676 X	19518	-0-	-5158	-0-	16594	3	2924	9	N	2658	2658	0			-0-
*04	23580 X	18364	-0-	-5216	-0-	15580	3	2784	9	N	2531	2531	0			-0-
*05	22909 X	18774	-0-	-4135	-0-	15971	3	2803	9	N	2548	2548	0			-0-
*06	19860 X	17899	-0-	-1961	-0-	15235	3	2664	9	N	2422	2422	0			-0-
*07	19964 X	17920	-0-	-2044	-0-	15213	3	2707	9	N	2461	2461	0			-0-
*08	19530 X	18059	-0-	-1471	-0-	15329	3	2730	9	N	2482	2482	0			-0-
09	18360 X	16454	-0-	-1906	-0-	13957	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096																
*02	37981 X	37981	-0-	-0-	-0-	33921	3	4060	9	N	3691	3691	0			-0-
*03	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	33750	3	3531	9	N	3210	3210	0			-0-
*04	39372 X	39372	-0-	-0-	-0-	35653	3	3719	9	N	3381	3381	0			-0-
*05	43880 X	43880	-0-	-0-	-0-	39928	3	3952	9	N	3593	3593	0			-0-
*06	39782 X	39782	-0-	-0-	-0-	36269	3	3513	9	N	3194	3194	0			-0-
*07	39214 X	39214	-0-	-0-	-0-	35809	3	3405	9	N	3095	3095	0			-0-
*08	37438 X	37438	-0-	-0-	-0-	34085	3	3353	9	N	3048	3048	0			-0-
*09	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	31487	3	3100	9	N	2818	2818	0			-0-
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157																
*02	71484 X	19401	-0-	-52083	-0-	16769	3	2632	9	N	2393	2393	0			-0-
*03	79143 X	54705	-0-	-24438	-0-	5	1	46728	3	N	7247	7247	0			-0-
						7972	9									
*04	70350 X	31864	-0-	-38486	-0-	9	1	27457	3	N	3998	3998	0			-0-
						4398	9									
05	65999 X	-0-	-0-	-65999	-0-					N	-0-					
06	56880 X	-0-	-0-	-56880	-0-					N	90	90	1			-0-
07	54715 X	-0-	-0-	-54715	-0-					N	-0-					
*08	54715 X	793	-0-	-53922	-0-	682	3	111	9	N	101	101	0			-0-
09	31860 X	12	-0-	-31848	-0-	12	3			N	-0-					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790														
M	ALLOW CODE	GAS 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	45640 X	16539	-0-	-29101	-0-	14218	3	2321	9	N	2110	2110	0	-0-
*03	46004 X	38861	-0-	-7143	-0-	3	1	33644	3	N	4740	4740	0	-0-
						5214	9							
*04	41010 X	13838	-0-	-27172	-0-	4	1	12141	3	N	1539	1539	0	-0-
						1693	9							
*05	38812 X	1555	-0-	-37257	-0-	1006	3	549	9	N	499	499	0	-0-
06	37560 X	-0-	-0-	-37560	-0-					N	90	90	1	-0-
07	38874 X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-			-0-
*08	38874 X	33	-0-	-38841	-0-	1	3	32	9	N	29	29	0	-0-
09	13830 X	-0-	-0-	-13830	-0-					N	-0-			-0-
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911														
*02	39956 X	28417	-0-	-11539	-0-	24860	3	3557	9	N	3234	3234	0	-0-
*03	44237 X	31494	-0-	-12743	-0-	3	1	27302	3	N	3808	3808	0	-0-
						4189	9							
*04	39210 X	8146	-0-	-31064	-0-	2	1	7045	3	N	999	999	0	-0-
						1099	9							
05	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-					N	-0-			-0-
06	34200 X	-0-	-0-	-34200	-0-					N	90	90	1	-0-
07	31496 X	-0-	-0-	-31496	-0-					N	-0-			-0-
*08	31496 X	67	-0-	-31429	-0-	67	3			N	-0-			-0-
09	8160 X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-			-0-
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438														
*02	75096 X	42619	-0-	-32477	-0-	40995	3	1624	9	N	1476	1476	0	-0-
*03	71424 X	43031	-0-	-28393	-0-	41379	3	1652	9	N	1502	1502	0	-0-
*04	61020 X	41083	-0-	-19937	-0-	39509	3	1574	9	N	1431	1431	0	-0-
*05	55521 X	37796	-0-	-17725	-0-	36297	3	1499	9	N	1363	1363	0	-0-
*06	49530 X	33222	-0-	-16308	-0-	31935	3	1287	9	N	1170	1170	0	-0-
*07	47182 X	33783	-0-	-13399	-0-	32432	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
*08	43028 X	32117	-0-	-10911	-0-	30828	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
09	41070 X	26175	-0-	-14895	-0-	25175	3	1000	9	N	909	909	0	-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
*02	42140 X	15694	-0-	-26446	-0-	13564	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-
*03	49102 X	49102	-0-	-0-	-0-	4	1	43243	3	N	5323	5323	0	-0-
						5855	9							
*04	47909 X	47909	-0-	-0-	-0-	14	1	42091	3	N	5276	5276	0	-0-
						5804	9							
*05	42716 X	42716	-0-	-0-	-0-	14	1	37275	3	N	4934	4934	0	-0-
						5427	9							
*06	47520 X	27060	-0-	-20460	-0-	5	1	23129	3	N	3569	3479	0	-0-
						3926	9					90	1	-0-
*07	49507 X	35	-0-	-49472	-0-	32	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*08	49860 X	49860	-0-	-0-	-0-	40710	3	9150	9	N	8318	8318	0	-0-
09	47910 X	1421	-0-	-46489	-0-	1194	3	227	9	N	206	206	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
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	134820 X	46407	-0-	-88413	-0-	39159	3	7248	9	N	6589	6589	0	-0-
*03	123535 X	50054	-0-	-73481	-0-	42031	3	8023	9	N	7294	7294	0	-0-
*04	92190 X	42519	-0-	-49671	-0-	35630	3	6889	9	N	6263	6263	0	-0-
*05	82336 X	41554	-0-	-40782	-0-	34864	3	6690	9	N	6082	6082	0	-0-
*06	63660 X	48289	-0-	-15371	-0-	42004	3	6285	9	N	5714	5714	0	-0-
*07	51367 X	44811	-0-	-6556	-0-	39242	3	5569	9	N	5063	5063	0	-0-
*08	50065 X	46166	-0-	-3899	-0-	40919	3	5247	9	N	4770	4770	0	-0-
09	44970 X	39402	-0-	-5568	-0-	34815	3	4587	9	N	4170	4170	0	-0-
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668														
*02	149436 X	58960	-0-	-90476	-0-	52088	3	6872	9	N	6247	6247	0	-0-
*03	154597 X	60658	-0-	-93939	-0-	53366	3	7292	9	N	6629	6629	0	-0-
*04	103650 X	50689	-0-	-52961	-0-	44523	3	6166	9	N	5605	5605	0	-0-
*05	99076 X	50380	-0-	-48696	-0-	44384	3	5996	9	N	5451	5451	0	-0-
*06	73950 X	67171	-0-	-6779	-0-	61189	3	5982	9	N	5438	5438	0	-0-
*07	65255 X	58176	-0-	-7079	-0-	53264	3	4912	9	N	4465	4465	0	-0-
*08	60295 X	59040	-0-	-1255	-0-	54325	3	4715	9	N	4286	4286	0	-0-
09	61680 X	51257	-0-	-10423	-0-	47053	3	4204	9	N	3822	3822	0	-0-
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065														
*02	161252 X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675	5675	0	-0-
*03	157976 X	58573	-0-	-99403	-0-	51266	3	7307	9	N	6643	6643	0	-0-
*04	101970 X	53142	-0-	-48828	-0-	46503	3	6639	9	N	6035	6035	0	-0-
*05	105369 X	51832	-0-	-53537	-0-	45435	3	6397	9	N	5815	5815	0	-0-
*06	71580 X	56776	-0-	-14804	-0-	51393	3	5383	9	N	4894	4894	0	-0-
*07	58559 X	49782	-0-	-8777	-0-	45155	3	4627	9	N	4206	4206	0	-0-
*08	58559 X	48149	-0-	-10410	-0-	43610	3	4539	9	N	4126	4126	0	-0-
09	53130 X	44784	-0-	-8346	-0-	40450	3	4334	9	N	3940	3940	0	-0-
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401														
*02	157668 X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724	5724	0	-0-
*03	151187 X	55428	-0-	-95759	-0-	48704	3	6724	9	N	6113	6113	0	-0-
*04	98220 X	44373	-0-	-53847	-0-	38737	3	5636	9	N	5124	5124	0	-0-
*05	94116 X	46219	-0-	-47897	-0-	40512	3	5707	9	N	5188	5188	0	-0-
*06	69690 X	62927	-0-	-6763	-0-	57437	3	5490	9	N	4991	4991	0	-0-
*07	61504 X	53672	-0-	-7832	-0-	49086	3	4586	9	N	4169	4169	0	-0-
*08	55428 X	48472	-0-	-6956	-0-	44182	3	4290	9	N	3900	3900	0	-0-
09	57300 X	33302	-0-	-23998	-0-	29860	3	3442	9	N	3129	3129	0	-0-
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162														
*02	38612 X	22515	-0-	-16097	-0-	19601	3	2914	9	N	2649	2649	0	-0-
*03	37882 X	23729	-0-	-14153	-0-	20676	3	3053	9	N	2775	2775	0	-0-
*04	36660 X	20106	-0-	-16554	-0-	17553	3	2553	9	N	2321	2321	0	-0-
*05	37882 X	18603	-0-	-19279	-0-	16364	3	2239	9	N	2035	2035	0	-0-
*06	28770 X	15019	-0-	-13751	-0-	13225	3	1794	9	N	1631	1631	0	-0-
*07	24924 X	12915	-0-	-12009	-0-	11556	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-
*08	23715 X	11306	-0-	-12409	-0-	10169	3	1137	9	N	1034	1034	0	-0-
09	20100 X	5559	-0-	-14541	-0-	4995	3	564	9	N	513	513	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	55720 X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9 N	1127	1127	0		-0-
*03	61690 X	39206	-0-	-22484	-0-	37979	3	1227	9 N	1115	1115	0		-0-
*04	56220 X	34528	-0-	-21692	-0-	33414	3	1114	9 N	1013	1013	0		-0-
*05	50902 X	33298	-0-	-17604	-0-	32110	3	1188	9 N	1080	1080	0		-0-
*06	42330 X	30722	-0-	-11608	-0-	29635	3	1087	9 N	988	988	0		-0-
*07	39215 X	29427	-0-	-9788	-0-	28357	3	1070	9 N	973	973	0		-0-
*08	39215 X	27630	-0-	-11585	-0-	26628	3	1002	9 N	911	911	0		-0-
09	34530 X	23171	-0-	-11359	-0-	22364	3	807	9 N	734	734	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010														
*02	59164 X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9 N	1510	1510	0		-0-
*03	52576 X	32649	-0-	-19927	-0-	30376	3	2273	9 N	2066	2066	0		-0-
*04	44010 X	29343	-0-	-14667	-0-	27089	3	2254	9 N	2049	2049	0		-0-
*05	40672 X	27720	-0-	-12952	-0-	25572	3	2148	9 N	1953	1953	0		-0-
*06	34050 X	24909	-0-	-9141	-0-	22974	3	1935	9 N	1759	1759	0		-0-
*07	32643 X	24046	-0-	-8597	-0-	22139	3	1907	9 N	1734	1734	0		-0-
*08	32643 X	14547	-0-	-18096	-0-	12874	3	1673	9 N	1521	1521	0		-0-
09	29340 X	106	-0-	-29234	-0-	11	3	95	9 N	86	86	0		-0-
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
*02	45892 X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9 N	2474	2474	0		-0-
*03	43648 X	28301	-0-	-15347	-0-	25510	3	2791	9 N	2537	2537	0		-0-
*04	37560 X	25129	-0-	-12431	-0-	22610	3	2519	9 N	2290	2290	0		-0-
*05	34007 X	24200	-0-	-9807	-0-	21788	3	2412	9 N	2193	2193	0		-0-
*06	31020 X	22129	-0-	-8891	-0-	19962	3	2167	9 N	1970	1970	0		-0-
*07	30194 X	21332	-0-	-8862	-0-	19602	3	1730	9 N	1573	1573	0		-0-
*08	28303 X	20518	-0-	-7785	-0-	18576	3	1942	9 N	1765	1765	0		-0-
09	25140 X	17303	-0-	-7837	-0-	15858	3	1445	9 N	1314	1314	0		-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744														
*02	50736 X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9 N	1049	1049	0		-0-
*03	52359 X	30649	-0-	-21710	-0-	29488	3	1161	9 N	1055	1055	0		-0-
*04	44370 X	27825	-0-	-16545	-0-	26747	3	1078	9 N	980	980	0		-0-
*05	40548 X	25977	-0-	-14571	-0-	24945	3	1032	9 N	938	938	0		-0-
*06	34860 X	21289	-0-	-13571	-0-	20485	3	804	9 N	731	731	0		-0-
*07	32829 X	23957	-0-	-8872	-0-	23067	3	890	9 N	809	809	0		-0-
*08	30659 X	21760	-0-	-8899	-0-	20960	3	800	9 N	727	727	0		-0-
09	27840 X	17634	-0-	-10206	-0-	16997	3	637	9 N	579	579	0		-0-
KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614														
*02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9 N	764	764	0		-0-
*03	41509 X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9 N	626	626	0		-0-
*04	40170 X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9 N	517	517	0		-0-
*05	36239 X	24298	-0-	-11941	-0-	23400	3	898	9 N	816	816	0		-0-
*06	28530 X	14486	-0-	-14044	-0-	13951	3	535	9 N	486	486	0		-0-
*07	29481 X	21434	-0-	-8047	-0-	20619	3	815	9 N	741	741	0		-0-
*08	25668 X	19485	-0-	-6183	-0-	18874	3	611	9 N	555	555	0		-0-
09	23520 X	16479	-0-	-7041	-0-	15894	3	585	9 N	532	532	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0					-0-	
*03	78802 X	50417	-0-	-28385	-0-	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0					-0-	
*04	74160 X	45417	-0-	-28743	-0-	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0					-0-	
*05	69223 X	43952	-0-	-25271	-0-	-0-	42318	3	1634	9	N	1485	1485	0					-0-	
*06	58980 X	31181	-0-	-27799	-0-	-0-	30028	3	1153	9	N	1048	1048	0					-0-	
*07	55986 X	43293	-0-	-12693	-0-	-0-	41773	3	1520	9	N	1382	1382	0					-0-	
*08	50406 X	38512	-0-	-11894	-0-	-0-	36148	3	2364	9	N	2149	2149	0					-0-	
09	45420 X	30391	-0-	-15029	-0-	-0-	29295	3	1096	9	N	996	996	0					-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13541 - 19474																				
*02	SHUT IN	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0		14	8			-0-	
*03	SHUT IN	409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	0						-0-	
*04	SHUT IN	386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	0						-0-	
*05	1400506 X	279757	-0-	-1120749	-0-	241092	3	38665	9	N	35150	35150	0						-0-	
*06	184260 X	180823	-0-	-3437	-0-	156098	3	24725	9	N	22477	22477	0						-0-	
*07	190402 X	178619	-0-	-11783	-0-	157457	3	21162	9	N	19238	19238	0						-0-	
*08	155352 X	155352	-0-	-0-	-0-	139550	3	15802	9	N	14365	14365	0						-0-	
*09	122245 X	122245	-0-	-0-	-0-	110304	3	11941	9	N	10855	10855	0						-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 299019 COMPL. DATE 06/10/2025 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13310 - 18892																				
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 299020 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13142 - 18666																				
*02	SHUT IN	338224	-0-	338224	338224	276503	3	61721	9	N	56110	56109	0		1	8			-0-	
*03	SHUT IN	413047	-0-	413047	751271	341393	3	71654	9	N	65140	65140	0						-0-	
*04	SHUT IN	400342	-0-	400342	1151613	336843	3	63499	9	N	57726	57726	0						-0-	
*05	1461042 X	309429	-0-	-1151613	-0-	263520	3	45909	9	N	41735	41735	0						-0-	
*06	199750 X	199750	-0-	-0-	-0-	172218	3	27532	9	N	25029	25029	0						-0-	
*07	194401 X	192739	-0-	-1662	-0-	169633	3	23106	9	N	21005	21005	0						-0-	
*08	151236 X	151236	-0-	-0-	-0-	134339	3	16897	9	N	15361	15361	0						-0-	
*09	119957 X	119957	-0-	-0-	-0-	107627	3	12330	9	N	11209	11209	0						-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 299021 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13350 - 18602																				
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
N. STEINMANN UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 299022 COMPL. DATE 06/11/2025 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13145 - 19085																				
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
N. STEINMANN UNIT B				WELL #:	10	RRCID ->	299023	COMPL. DATE	06/13/2025	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.13348	-	18838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*02	SHUT IN	155600	-0-	155600	155600	124448	3	31152	9	N	28320	28319	0	1	8	-0-	
*03	SHUT IN	190425	-0-	190425	346025	155207	3	35218	9	N	32016	32016	0			-0-	
*04	SHUT IN	203734	-0-	203734	549759	166518	3	37216	9	N	33833	33833	0			-0-	
*05	732227 X	182468	-0-	-549759	-0-	150802	3	31666	9	N	28787	28787	0			-0-	
*06	173070 X	131097	-0-	-41973	-0-	108132	3	22965	9	N	20877	20877	0			-0-	
*07	178839 X	120138	-0-	-58701	-0-	100485	3	19653	9	N	17866	17866	0			-0-	
*08	94974 X	94974	-0-	-0-	-0-	79902	3	15072	9	N	13702	13702	0			-0-	
*09	70317 X	70317	-0-	-0-	-0-	59006	3	11311	9	N	10283	10283	0			-0-	
N. STEINMANN UNIT B				WELL #:	8	RRCID ->	299055	COMPL. DATE	06/11/2025	TOTAL	DEPTH	13416	PERF.13320	-	19614		
*02	SHUT IN	342475	-0-	342475	342475	280047	3	62428	9	N	56753	56753	0			-0-	
*03	SHUT IN	403710	-0-	403710	746185	334205	3	69505	9	N	63186	63186	0			-0-	
*04	SHUT IN	413380	-0-	413380	1159565	345847	3	67533	9	N	61394	61394	0			-0-	
*05	1554443 X	394878	-0-	-1159565	-0-	334050	3	60828	9	N	55298	55298	0			-0-	
*06	283147 X	283147	-0-	-0-	-0-	242293	3	40854	9	N	37140	37140	0			-0-	
*07	269365 X	269365	-0-	-0-	-0-	232828	3	36537	9	N	33215	33215	0			-0-	
*08	220396 X	220396	-0-	-0-	-0-	191717	3	28679	9	N	26072	26072	0			-0-	
*09	157183 X	157183	-0-	-0-	-0-	136227	3	20956	9	N	19051	19051	0			-0-	
STRAUBE UNIT A				WELL #:	12	RRCID ->	299679	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13501	PERF.13535	-	21336		
*04	0	29875	-0-	29875	29875	42	1	23241	3	N	5993	5993	0			-0-	
						6592	9										
*05	0	314448	-0-	314448	344323	252	1	247602	3	N	60540	60540	0			-0-	
						66594	9										
*06	0	270359	-0-	270359	614682	231	1	220091	3	N	45488	45487	0	1	8	-0-	
						50037	9										
*07	838961 X	224279	-0-	-614682	-0-	239	1	185935	3	N	34641	34641	0			-0-	
						38105	9										
*08	262849 X	114588	-0-	-148261	-0-	212	1	95914	3	N	16784	16784	0			-0-	
						18462	9										
09	254370 X	106182	-0-	-148188	-0-	222	1	89254	3	N	15187	15187	0			-0-	
						16706	9										
ADIX UNIT A				WELL #:	9	RRCID ->	299685	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13464	PERF.13550	-	19000		
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	42216 X	-0-	-0-	-42216	-0-					N	-0-					-0-	
08	163587 X	-0-	-0-	-163587	-0-					N	-0-					-0-	
09	158310 X	NO RPT	-0-	-158310	-0-					N	NO RPT					-0-	
STRAUBE UNIT A				WELL #:	11	RRCID ->	299690	COMPL. DATE	04/26/2025	TOTAL	DEPTH	13379	PERF.13310	-	21155		
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 299732 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13320 - 21634														
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	M	COND	AMT	AMT
												PROD	CODE	BALANCE
*04	0		44450	-0-	44450	44450	61	1	34105	3	N	9349	9349	0
							10284	9						-0-
*05	0		361280	-0-	361280	405730	284	1	278441	3	N	75050	75040	0
							82555	9					10	8
*06	0		285972	-0-	285972	691702	238	1	227042	3	N	53356	53355	0
							58692	9					1	8
*07	998259	X	306557	-0-	-691702	-0-	320	1	248913	3	N	52113	52113	0
							57324	9						-0-
*08	177961	X	177961	-0-	-0-	-0-	325	1	146879	3	N	27961	27960	0
							30757	9					1	8
*09	160248	X	160248	-0-	-0-	-0-	329	1	132408	3	N	25010	25010	0
							27511	9						-0-
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 13 RRCID -> 299735 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13410 - 21363														
*04	0		60471	-0-	60471	60471	83	1	46372	3	N	12742	12742	0
							14016	9						-0-
*05	0		575972	-0-	575972	636443	457	1	450472	3	N	113675	113675	0
							125043	9						-0-
*06	0		522077	-0-	522077	1158520	444	1	425016	3	N	87834	87834	0
							96617	9						-0-
*07	1538546	X	380026	-0-	-1158520	-0-	404	1	315460	3	N	58329	58329	0
							64162	9						-0-
*08	233454	X	233454	-0-	-0-	-0-	430	1	195244	3	N	34345	34345	0
							37780	9						-0-
09	207930	X	195136	-0-	-12794	-0-	408	1	161153	3	N	30523	30523	0
							33575	9						-0-
STRAUBE UNIT A														
WELL #: 9 RRCID -> 299759 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13400 - 20092														
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 299850 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 13388 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
*08	SHUT IN	18506	-0-	18506	18506	34	1	14855	3	N	3288	3288	0	-0-
						3617	9							-0-
09	SHUT IN	165677	-0-	165677	184183	194	1	137616	3	N	25334	25334	0	-0-
						27867	9							-0-
ADIX UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 300046 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13310 - 18916														
*04	0		57644	-0-	57644	57644	78	1	43286	3	N	12982	12982	0
							14280	9						-0-
*05	0		478174	-0-	478174	535818	370	1	366704	3	N	101000	100998	0
							111100	9					2	8
*06	0		488593	-0-	488593	1024411	406	1	390540	3	N	88770	88770	0
							97647	9						-0-
*07	1411847	X	387436	-0-	-1024411	-0-	400	1	314221	3	N	66195	66195	0
							72815	9						-0-
*08	222347	X	222347	-0-	-0-	-0-	397	1	181420	3	N	36845	36845	0
							40530	9						-0-
*09	178940	X	178940	-0-	-0-	-0-	362	1	146749	3	N	28935	28935	0
							31829	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
CWR MANAGEMENT LLC					195786														
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871		PERF. 7642 - 7834							
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	
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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.					216378														
MARIE A				WELL #:	1H	RRCID -> 263750		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13562		PERF.13746 - 18674							
04	2610 X	1252	-0-	-1358	-0-	638 1	123 9	491	3	N	112	195	1	66					
*05	2821 X	883	-0-	-1938	-0-	112 1	97 9	674	3	N	88	154							
*06	2730 X	648	-0-	-2082	-0-	74 1	55 9	519	3	N	50	204							
*07	2821 X	479	-0-	-2342	-0-	177 1	134 9	168	3	N	122	191	1	135					
*08	2511 X	1033	-0-	-1478	-0-	454 1	80 9	499	3	N	73	208							
*09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	546 1	54 9	716	3	N	49	182	1	75					
BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID -> 264147		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13398		PERF.13811 - 19987							
04	2460 X	2180	-0-	-280	-0-	496 1	196 9	1488	3	Y	178	192	1	208					
05	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	512 1	197 9	1656	3	Y	179	189	1	198					
06	2130 X	801	-0-	-1329	-0-	283 1	178 9	340	3	Y	162	193	1	167					
07	2263 N	544	-0-	-1719	-0-	158 1	168 9	218	3	Y	153	188	1	132					
08	2356 N	369	-0-	-1987	-0-	354 3	168 9	15	9	Y	14	181							
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	730 3	168 9	138	9	Y	125	186	1	120					
HAHN A				WELL #:	1H	RRCID -> 264159		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 13226		PERF.13417 - 18968							
04	570 N	537	-0-	-33	-0-	172 1	109 9	256	3	N	99	180	1	180					
05	1116 N	374	-0-	-742	-0-	68 1	78 9	228	3	N	71	251							
06	480 N	477	-0-	-3	-0-	261 1	41 9	175	3	N	37	288							
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	483 1	47 9	146	3	N	43	183	1	148					
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	157 1	94 9	327	3	N	85	233							
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	74 1	103 9	374	3	N	94	182	1	145					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953															
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
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	156	1	460	3	N	33				235
						36	9								
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	59	187	1		107
						65	9								
06	653 N	653	-0-	-0-	-0-	591	3	62	9	N	56				163
07	682 N	585	-0-	-97	-0-	191	1	346	3	N	44				207
						48	9								
08	712 N	712	-0-	-0-	-0-	146	1	465	3	N	92	181	1		74
						101	9								
*09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	75	1	559	3	N	62				136
						68	9								

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531															
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	225	1	541	3	Y	42				120
						46	9								
05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	576	3	Y	53				173
						58	9								
06	988 N	988	-0-	-0-	-0-	384	1	586	3	Y	16				189
						18	9								
*07	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	419	1	674	3	Y	38	182	1		45
						42	9								
08	868 N	492	-0-	-376	-0-	479	3	13	9	Y	12				57
*09	840 N	637	-0-	-203	-0-	576	3	61	9	Y	55				112

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692															
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	440	1	714	3	N	91				171
						100	9								
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	444	1	652	3	N	84	186	1		69
						92	9								
06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	582	1	358	3	N	65				134
						72	9								
07	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	336	1	626	3	N	77				211
						85	9								
08	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	340	1	676	3	N	144	177	1		101
						158	9								
*09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	301	1	518	3	N	83				184
						91	9								

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283															
*12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4789	1	282	9	Y	256	422	1		36
01	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	1			Y	-0-	28	1		8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	1			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	3274	1	911	3	Y	-0-				-0-
*09	426 X	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	Y	-0-				-0-

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1131	1	339	3	Y	-0-				-0-
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2153	3	365	9	N	332	194	1	215
05	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2286	3	207	9	N	188	186	1	217
06	2370 N	2283	-0-	-87	-0-	2116	3	167	9	N	152	188	1	181
07	2604 N	2329	-0-	-275	-0-	2127	3	202	9	N	184	183	1	182
08	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2407	3	206	9	N	187	183	1	185
*09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2271	3	197	9	N	179	187	1	177
SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603														
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	10	1	750	3	N	108	183	1	63
						119	9							
05	1054 N	865	-0-	-189	-0-	8	1	739	3	N	107			170
						118	9							
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	12	1	922	3	N	99	178	1	91
						109	9							
07	899 N	843	-0-	-56	-0-	3	1	740	3	N	91			182
						100	9							
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	4	1	1012	3	N	203	187	1	107
						223	9							
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	4	1	1193	3	N	135			242
						149	9							
HINOJOSA A WELL #: 1H RRCID -> 266753 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979														
04	600 N	468	-0-	-132	-0-	167	1	301	3	N	-0-	185	1	38
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	165	1	276	3	N	27			65
						30	9							
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	456	3	N	49			114
						54	9							
07	496 N	404	-0-	-92	-0-	44	1	324	3	N	33			147
						36	9							
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	162	1	347	3	N	76			190
						84	9							
*09	660 N	532	-0-	-128	-0-	81	1	404	3	N	43			233
						47	9							
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325														
04	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	650	1	998	3	N	120			231
						132	9							
05	2604 X	1205	-0-	-1399	-0-	136	1	989	3	N	73	188	1	116
						80	9							
06	2520 X	1113	-0-	-1407	-0-	104	1	934	3	N	68			184
						75	9							
07	1829 X	1368	-0-	-461	-0-	710	1	611	3	N	43			227
						47	9							
08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	425	1	1372	3	N	124	178	1	130
						136	9							
*09	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	704	1	1098	3	N	117			247
						129	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
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
04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	185 376 9	1 1	2191	3	N	342	380 1		129
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	115 252 9	1 1	2188	3	N	229	188 1		170
06	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	179 347 9	1 1	2700	3	N	315	376 1		109
07	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	35 204 9	1 1	1924	3	N	185	177 1		117
08	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	163 304 9	1 1	2066	3	N	276	183 1		202
*09	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	85 317 9	1 1	2019	3	N	288	362 1		128
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	174 63 9	1 1	782	3	N	57			180
05	806 N	673	-0-	-133	-0-	98 26 9	1 1	549	3	N	24			204
06	720 N	710	-0-	-10	-0-	138 34 9	1 1	538	3	N	31	192 1		43
07	1054 N	442	-0-	-612	-0-	30 6 9	1 1	406	3	N	5			48
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	100 67 9	1 1	546	3	N	61			104
*09	720 N	703	-0-	-17	-0-	88 36 9	1 1	579	3	N	33			137
PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931														
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	1372 N	910	-0-	-462	-0-	810	3	100	9	N	91	189	1	93
03	2015 N	734	-0-	-1281	-0-	656	3	78	9	N	71			164
04	1350 N	1332	-0-	-18	-0-	36	1	1161	3	N	123	197	1	90
						135	9							
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	160	1	1354	3	N	152	192	1	50
						167	9							
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1141	3	141	9	N	128			178
07	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	51	1	992	3	N	115	183	1	110
						127	9							
08	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	260	1	1212	3	N	60	190	1	48
						66	9							
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	81	1	1396	3	N	153			201
						168	9							
FRIEDEL B WELL #: 1H RRCID -> 267921 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13719 - 16678														
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	180	1	393	3	N	253	190	1	234
						278	9							
05	589 N	545	-0-	-44	-0-	137	1	371	3	N	34	190	1	78
						37	9							
06	630 N	595	-0-	-35	-0-	196	1	352	3	N	43			121
						47	9							
07	651 N	414	-0-	-237	-0-	124	1	251	3	N	35			156
						39	9							
08	558 N	522	-0-	-36	-0-	74	1	362	3	N	78			199
						86	9							
*09	600 N	559	-0-	-41	-0-	67	1	429	3	N	57			256
						63	9							
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	153	1	3506	3	Y	82	68	1	14
						90	9							
*09	44 X	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	9	Y	27	37	1	4
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
04	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	179	1	1049	3	N	191	370	1	100
						210	9							
05	1674 N	1176	-0-	-498	-0-	114	1	959	3	N	94			194
						103	9							
06	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	99	1	1005	3	N	152	191	1	155
						167	9							
07	1488 N	812	-0-	-676	-0-	80	1	583	3	N	135	179	1	111
						149	9							
08	1178 N	949	-0-	-229	-0-	217	1	656	3	N	69	189	1	35
						76	9							
*09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	3	N	253	184	1	104
						278	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901															
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
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	664	3	121	9	N	110				339
05	992 N	827	-0-	-165	-0-	133	1	631	3	N	57	185	1		211
						63	9								
06	870 N	651	-0-	-219	-0-	554	3	97	9	N	88	189	1		110
07	806 N	734	-0-	-72	-0-	185	1	448	3	N	92				202
						101	9								
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	163	1	488	3	N	170	189	1		91
						187	9								
*09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	80	1	701	3	N	94				185
						103	9								
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172															
04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	566	3	Y	277	261	1		32
						305	9								
05	808 X	808	-0-	-0-	-0-	155	1	427	3	Y	205	216	1		21
						226	9								
06	749 X	749	-0-	-0-	-0-	173	1	368	3	Y	189	189	1		21
						208	9								
07	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	185	1	889	3	Y	185	188	1		18
						204	9								
08	763 X	763	-0-	-0-	-0-	170	1	405	3	Y	171	171	1		21
						188	9								
*09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	156	1	358	3	Y	165	167	1		19
						182	9								
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881															
04	8280 X	8031	-0-	-249	-0-	920	1	5751	3	Y	1236	1160	1		158
						1360	9								
05	8215 X	7925	-0-	-290	-0-	965	1	5689	3	Y	1155	1196	1		117
						1271	9								
06	7920 X	7504	-0-	-416	-0-	1048	1	5181	3	Y	1159	1153	1		123
						1275	9								
07	7409 X	7103	-0-	-306	-0-	1030	1	4949	3	Y	1022	1046	1		99
						1124	9								
08	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	973	1	5328	3	Y	1186	1169	1		140
						1305	9								
*09	7170 X	5258	-0-	-1912	-0-	729	1	3745	3	Y	713	761	1		92
						784	9								
PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307															
04	7620 X	6508	-0-	-1112	-0-	801	1	5014	3	Y	630	611	1		94
						693	9								
05	7223 X	6586	-0-	-637	-0-	843	1	4973	3	Y	700	720	1		74
						770	9								
06	6990 X	6083	-0-	-907	-0-	910	1	4505	3	Y	607	601	1		80
						668	9								
07	6758 X	6141	-0-	-617	-0-	887	1	4266	3	Y	898	892	1		86
						988	9								
08	6758 X	6671	-0-	-87	-0-	860	1	4732	3	Y	981	946	1		115
						1079	9								
*09	6510 X	5761	-0-	-749	-0-	770	1	4134	3	Y	779	802	1		92
						857	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) PRODUCTION CO., L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PEBBLES A				//CONT.//	216378	6H	RRCID -> 290997	COMPL.	DATE 12/10/2021	TOTAL	DEPTH 13007	PERF.13530	- 17767					
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
04	5790 X	5581	-0-	-209	-0-	656	1	931	9	3994	3	Y	846	812	1			110
05	5983 X	5584	-0-	-399	-0-	690	1	901	9	3993	3	Y	819	846	1			83
06	5790 X	5335	-0-	-455	-0-	748	1	952	9	3635	3	Y	865	858	1			90
07	5487 X	5330	-0-	-157	-0-	765	1	893	9	3672	3	Y	812	828	1			74
08	5487 X	5344	-0-	-143	-0-	721	1	864	9	3759	3	Y	785	780	1			95
*09	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	974	1	1019	9	5121	3	Y	926	924	1			97
PEEBLES A				WELL #:	9H	RRCID -> 291013	COMPL.	DATE 12/15/2021	TOTAL	DEPTH 13105	PERF.13189	- 20063						
04	10050 X	9255	-0-	-795	-0-	1041	1	1657	9	6557	3	Y	1506	1432	1			191
05	9703 X	8897	-0-	-806	-0-	1070	1	1485	9	6342	3	Y	1350	1405	1			136
06	9420 X	8506	-0-	-914	-0-	1166	1	1606	9	5734	3	Y	1460	1444	1			152
07	8835 X	8135	-0-	-700	-0-	1156	1	1384	9	5595	3	Y	1258	1297	1			113
08	9040 X	9040	-0-	-0-	-0-	1147	1	1540	9	6353	3	Y	1400	1389	1			163
*09	8550 X	8009	-0-	-541	-0-	1049	1	1288	9	5672	3	Y	1171	1203	1			131
HODGE A - LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 291852	COMPL.	DATE 08/13/2025	TOTAL	DEPTH 13593	PERF.13632	- 20678						
04	28530 X	24781	-0-	-3749	-0-	298	1	1830	9	22653	3	Y	1664	1721	1			186
05	28179 X	25142	-0-	-3037	-0-	307	1	1811	9	23024	3	Y	1646	1575	1			257
06	27030 X	784	-0-	-26246	-0-	18	1	75	9	691	3	Y	68	278	1			47
07	25482 X	152	-0-	-25330	-0-	3	1	23	9	126	3	Y	21					68
08	25482 X	2583	-0-	-22899	-0-	121	1	523	9	1939	3	Y	475	444	1			78
*09	24660 X	4413	-0-	-20247	-0-	337	1	265	9	3811	3	Y	241	282	1			37
HODGE A - LANE B SA 2				WELL #:	2H	RRCID -> 291859	COMPL.	DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH 13629	PERF.13370	- 20520						
04	21480 X	18651	-0-	-2829	-0-	228	1	1133	9	17290	3	Y	1030	1065	1			115
05	21080 X	19241	-0-	-1839	-0-	239	1	1126	9	17876	3	Y	1024	979	1			160
06	20220 X	2438	-0-	-17782	-0-	62	1	161	9	2215	3	Y	146	204	1			102
07	19809 X	71	-0-	-19738	-0-	2	1	8	9	61	3	Y	7					109
08	19282 X	-0-	-0-	-19282	-0-					Y		Y	-0-	109	1			-0-
09	18660 X	-0-	-0-	-18660	-0-					Y		Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
HODGE A - LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	291865	COMPL. DATE	08/18/2025	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.13569	- 22872
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
04	27390 X	24381	-0-	-3009	-0-	297	1	22491	3	Y	1448	1497	1	162
						1593	9							
05	28303 X	24901	-0-	-3402	-0-	308	1	23035	3	Y	1416	1357	1	221
						1558	9							
06	27330 X	1708	-0-	-25622	-0-	44	1	1534	3	Y	118	257	1	82
						130	9							
07	25730 X	1621	-0-	-24109	-0-	35	1	1444	3	Y	129			211
						142	9							
08	26860 X	26860	-0-	-0-	-0-	1400	1	23610	3	Y	1682	1497	1	267
						1850	9							
*09	29513 X	29513	-0-	-0-	-0-	2088	1	25840	3	Y	1441	1486	1	222
						1585	9							
HODGE A - LANE B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	291866	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL	DEPTH	13857	PERF.13633	- 22823
04	5850 X	4240	-0-	-1610	-0-	55	1	4034	3	Y	137	165	1	15
						151	9							
05	5673 X	4028	-0-	-1645	-0-	53	1	3853	3	Y	111	109	1	17
						122	9							
06	4680 X	944	-0-	-3736	-0-	31	1	911	3	Y	2	18	1	1
						2	9							
07	4371 X	400	-0-	-3971	-0-	9	1	391	3	Y	-0-			1
08	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	273	1	4620	3	Y	41	35	1	7
						45	9							
*09	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	425	1	4673	3	Y	457	394	1	70
						503	9							
HODGE A - LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	291870	COMPL. DATE	08/17/2025	TOTAL	DEPTH	13791	PERF.13467	- 22666
04	29700 X	25341	-0-	-4359	-0-	312	1	23337	3	Y	1538	1587	1	172
						1692	9							
05	29822 X	25663	-0-	-4159	-0-	320	1	23672	3	Y	1519	1454	1	237
						1671	9							
06	28170 X	6597	-0-	-21573	-0-	166	1	5955	3	Y	433	369	1	301
						476	9							
07	25823 X	3126	-0-	-22697	-0-	68	1	2828	3	Y	209			510
						230	9							
08	38963 X	38963	-0-	-0-	-0-	2010	1	34537	3	Y	2196	2155	1	342
						2416	9							
*09	33386 X	33386	-0-	-0-	-0-	2386	1	29221	3	Y	1617	1710	1	249
						1779	9							
STEINMANN A				WELL #:	3H	RRCID ->	293690	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL	DEPTH	13174	PERF.13381	- 19478
04	17580 X	16548	-0-	-1032	-0-	1290	1	11786	3	Y	3156	3155	0	106
						3472	9							
05	17236 X	15676	-0-	-1560	-0-	1178	1	11902	3	Y	2360	2352	0	114
						2596	9							
06	16020 X	14257	-0-	-1763	-0-	1185	1	11040	3	Y	1847	1804	0	157
						2032	9							
*07	17112 X	15270	-0-	-1842	-0-	1573	1	10778	3	Y	2654	1672	0	378
						2919	9							
08	17112 X	14940	-0-	-2172	-0-	964	1	10818	3	Y	2871	439	0	320
						3158	9							
*09	16560 X	13560	-0-	-3000	-0-	957	1	10361	3	Y	2038	2028	1	330
						2242	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
LANE A				WELL #:	4H	RRCID ->	295648	COMPL.	DATE 01/19/2024	TOTAL	DEPTH 13852	PERF.	13450	-	22563			
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
*04	44730	X	30488	-0-	-14242		-0-	1165 1118 9	1	28205	3	Y	1016	952	0	32	1	45
05	41447	X	29071	-0-	-12376		-0-	1126 1047 9	1	26898	3	Y	952	855	0	98	1	44
06	35760	X	27898	-0-	-7862		-0-	1300 983 9	1	25615	3	Y	894	772	0	105	1	61
07	35588	X	29332	-0-	-6256		-0-	1575 1242 9	1	26515	3	Y	1129	961	0	144	1	85
08	33976	X	27636	-0-	-6340		-0-	465 1200 9	1	25971	3	Y	1091	327	0	737	1	88
*09	30480	X	25751	-0-	-4729		-0-	1144 1071 9	1	23536	3	Y	974	998	1			64
LANE A-LANE B SA 3					WELL #:	3H	RRCID ->	295650	COMPL.	DATE 01/12/2024	TOTAL	DEPTH 13842	PERF.	13500	-	22990		
*04	40500	X	31463	-0-	-9037		-0-	1181 1482 9	1	28800	3	Y	1347	1299	0	27	1	34
05	37417	X	29908	-0-	-7509		-0-	1139 1401 9	1	27368	3	Y	1274	1204	0	72	1	32
06	33480	X	29677	-0-	-3803		-0-	1360 1345 9	1	26972	3	Y	1223	1125	0	81	1	49
07	33418	X	29051	-0-	-4367		-0-	1550 1383 9	1	26118	3	Y	1257	1104	0	125	1	77
08	32891	X	27371	-0-	-5520		-0-	465 1460 9	1	25446	3	Y	1327	400	0	869	1	107
*09	31470	X	25013	-0-	-6457		-0-	1100 1287 9	1	22626	3	Y	1170	1200	1			77
LANE A-LANE B SA 4					WELL #:	4H	RRCID ->	295651	COMPL.	DATE 01/13/2024	TOTAL	DEPTH 13839	PERF.	13455	-	22748		
*04	39750	X	29635	-0-	-10115		-0-	1032 1271 9	1	27332	3	Y	1155	1028	0	69	1	90
05	37293	X	29251	-0-	-8042		-0-	1014 1291 9	1	26946	3	Y	1174	948	0	213	1	103
06	32850	X	28136	-0-	-4714		-0-	1174 1104 9	1	25858	3	Y	1004	911	0	150	1	46
07	32767	X	25103	-0-	-7664		-0-	1351 1001 9	1	22751	3	Y	910	877	0	62	1	17
08	31093	X	27158	-0-	-3935		-0-	465 1043 9	1	25650	3	Y	948	324	0	592	1	78
*09	29640	X	27162	-0-	-2478		-0-	1010 979 9	1	25173	3	Y	890	909	1			59
LANE A-LANE B SA 2					WELL #:	2H	RRCID ->	295652	COMPL.	DATE 08/03/2025	TOTAL	DEPTH 13874	PERF.	13555	-	23758		
*04	50190	X	27191	-0-	-22999		-0-	1038 1141 9	1	25012	3	Y	1037	966	0	78	1	50
05	49507	X	25924	-0-	-23583		-0-	991 1486 9	1	23447	3	Y	1351	977	0	254	1	170
06	42480	X	27775	-0-	-14705		-0-	1298 1349 9	1	25128	3	Y	1226	1065	0	251	1	80
07	42377	X	23721	-0-	-18656		-0-	1270 1071 9	1	21380	3	Y	974	861	0	136	1	57
08	33170	X	31490	-0-	-1680		-0-	465 1598 9	1	29427	3	Y	1453	435	0	974	1	124
*09	30758	X	30758	-0-	-0-		-0-	1370 1334 9	1	28054	3	Y	1213	1257	1			80

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
LANE A				WELL #:	5H	RRCID ->	295665	COMPL.	DATE 01/20/2024	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.13525	- 22756			
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		
*04	59460	X	39254	-0-	-20206	-0-	1486	1	36112	3	Y	1505	1414	0	75	1	64
							1656	9									
05	58528	X	38339	-0-	-20189	-0-	1469	1	35189	3	Y	1528	1280	0	199	1	113
							1681	9									
06	49650	X	36535	-0-	-13115	-0-	1681	1	33321	3	Y	1394	1246	0	187	1	74
							1533	9									
07	46159	X	31814	-0-	-14345	-0-	1705	1	28704	3	Y	1277	1115	0	154	1	82
							1405	9									
08	43958	X	35562	-0-	-8396	-0-	465	1	33526	3	Y	1428	456	0	931	1	115
							1571	9									
*09	39240	X	31378	-0-	-7862	-0-	1390	1	28603	3	Y	1259	1291	1			83
							1385	9									
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	295666	COMPL.	DATE 01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13615	- 18482			
*04	36750	X	27221	-0-	-9529	-0-	994	1	24406	3	Y	1655	1415	0	95	1	169
							1821	9									
05	37975	X	26992	-0-	-10983	-0-	1016	1	24414	3	Y	1420	1223	0	276	1	90
							1562	9									
06	33090	X	28194	-0-	-4896	-0-	1275	1	25422	3	Y	1361	1259	0	141	1	51
							1497	9									
07	28923	X	25995	-0-	-2928	-0-	1375	1	23166	3	Y	1322	1181	0	121	1	71
							1454	9									
08	28923	X	18529	-0-	-10394	-0-	465	1	16533	3	Y	1392	436	0	895	1	112
							1531	9									
*09	27990	X	16588	-0-	-11402	-0-	718	1	14549	3	Y	1201	1234	1			79
							1321	9									
EOG RESOURCES, INC.				253162													
KAISER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272179	COMPL.	DATE 03/30/2014	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.13240	- 18201			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						98
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL.	DATE 03/14/2014	TOTAL	DEPTH	12807	PERF.13065	- 16358			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						63
MACHICEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272419	COMPL.	DATE 05/18/2014	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13421	- 17982			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41	1				-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	1	1	589	3	N	90	89	1			1
							2	4	99	9							
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	N	2	3	1			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	1	238	3	N	36	35	1			1
							40	9									
08	682	N	288	-0-	-394	-0-	4	1	220	3	N	57	57	1			1
							1	4	63	9							
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	8	1	430	3	N	168	165	1			4
							2	4	185	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
FIELDS UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 272432		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13083 - 17444				
M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
KAISER UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014		TOTAL DEPTH 13239		PERF.13162 - 19591				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LANGLEY UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 273529		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 13171		PERF.14096 - 19975				
04	150 X	43	-0-	-107	-0-	23 3	1 4	N	17							147
05	155 X	82	-0-	-73	-0-	19 9	2 4	N	60	60	1					147
06	120 X	1	-0-	-119	-0-	14 3										
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	66 9	1 4	N	-0-							147
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	34 3	44 9	N	40							187
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-			N	-0-							187
POTH UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 274460		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 13106		PERF.13448 - 18793				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							255
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							255
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							255
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							255
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							255
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							255
KAISER UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 274666		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13253 - 20196				
04	780 N	469	-0-	-311	-0-	432 3	3 4	Y	31	28	1					19
05	1333 N	539	-0-	-794	-0-	34 9	4 4	Y	51	31	1					39
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	479 3			7	22	1					24
07	3100 N	3157	-0-	57	57	56 9	16 4	Y	318	297	1					45
08	1080 N	1023	-0-	-57	-0-	2791 3	7 4	Y	85	107	1					23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	350 9										
FIELDS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 274668		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13321 - 16682				
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-							4
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-			3	1			1
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-							1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	56	50	1					7
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5	1					7

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) EOG RESOURCES, INC. FIELDS UNIT				//CONT.// 24492 500 253162 WELL #:	4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274669		CAPACITY COMPL. DATE 06/17/2014				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481						
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
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-			2279	3	3	4	Y	13					39
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-			1026	3	2	4	Y	15	33	1			21
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-							Y	-0-					21
07	2387 N	63	-0-	-2324	-0-			2	4	61	9	Y	55	69	1			7
08	1054 N	197	-0-	-857	-0-			164	3	3	4	Y	27					34
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			30	9			Y	-0-	22	1			12
ADAMEK UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 274673		COMPL. DATE 06/22/2014				TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
COLLE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 276648		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					58
ADAMEK UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 285563		COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078						
04	4920 X	4059	-0-	-861	-0-			3668	3	27	4	Y	331	278	1			94
05	4743 X	1542	-0-	-3201	-0-			364	9	9	4	Y	102	144	1			52
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-			112	9									
07	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-			5193	3	27	4	Y	346	301	1			97
08	4309 X	1046	-0-	-3263	-0-			381	9									
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			4369	3	28	4	Y	406	368	1	1	8	134
								447	9									
								904	3	12	4	Y	118	169	1	1	8	82
								130	9									
												Y	-0-					82
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION ORO NEGRO UNIT 2				WELL #:	301287 1	RRCID -> 265524		COMPL. DATE 12/20/2011				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843						
04	437 N	437	-0-	-0-	-0-			29	1	26	2	N	347	407	1			66
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-			382	9	26	2	N	352	237	1			181
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-			48	1									
07	465 N	392	-0-	-73	-0-			387	9	9	2	N	342	405	1			118
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			24	1									
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			376	9	391	9	N	355	348	1			125
								1	1			N	347	391	1			81
												N	294	250	1			125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC 525398														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	40 1	184 3	Y			17	17	0	-0-
05	806 N	793	-0-	-13	-0-	19 9	532 3	Y			147	147	0	-0-
06	1230 N	535	-0-	-695	-0-	99 1	403 3	Y			51	51	0	-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	162 9	1053 3	Y			605	605	0	-0-
08	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	76 1	1226 3	Y			1036	1036	0	-0-
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	56 9	503 3	Y			14	14	0	-0-
						192 1								
						666 9								
						239 1								
						1140 9								
						118 1								
						15 9								
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13570 - 17212														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592														
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y			-0-	-0-	-0-	-0-
05	37 X	37	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	Y			1	1	0	-0-
06	104 X	104	-0-	-0-	-0-	51 3	53 9	Y			48	48	0	-0-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	21 3	31 9	Y			28	28	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-	-0-	-0-	-0-
09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	19 3	29 9	Y			26	26	0	-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL JOHNSON 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				WELL #:		2	RRCID ->	260237	COMPL.	DATE	04/13/2011	TOTAL	DEPTH	13948	PERF.	13760 - 18032	
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
04	2927 N	2668	-0-	-0-	-259	-0-	-0-	2574	3	94	9	N	85	85	0	-0-	
05	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2516	3	97	9	N	88	88	0	-0-	
06	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2345	3	97	9	N	88	88	0	-0-	
07	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	3	72	9	N	65	65	0	-0-	
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	3	94	9	N	85	85	0	-0-	
09	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	3	56	9	N	51	51	0	-0-	
BRUNS 01				WELL #:		01H	RRCID ->	260240	COMPL.	DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.	13538 - 19280	
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	659	3	Y	81	81	0	-0-	
								89	9								
05	589 N	162	-0-	-0-	-427	-0-	-0-	9	1	138	3	Y	14	14	0	-0-	
								15	9								
06	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	468	3	Y	102	102	0	-0-	
								112	9								
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	632	3	Y	97	97	0	-0-	
								107	9								
08	628 X	628	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	460	3	Y	117	117	0	-0-	
								129	9								
09	657 X	657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	494	3	Y	105	105	0	-0-	
								116	9								
GIPS 01				WELL #:		01H	RRCID ->	260289	COMPL.	DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.	13871 - 19483	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
MYRA KELLEY 04				WELL #:		01H	RRCID ->	260383	COMPL.	DATE	12/25/2010	TOTAL	DEPTH	13917	PERF.	14090 - 17800	
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
05	682 N	510	-0-	-0-	-172	-0-	-0-	500	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
06	510 N	449	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	437	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	
07	713 N	416	-0-	-0-	-297	-0-	-0-	397	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	
08	496 N	430	-0-	-0-	-66	-0-	-0-	411	3	19	9	Y	17	17	0	-0-	
09	450 N	387	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	369	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
DUDERSTADT 01				WELL #:		01H	RRCID ->	260466	COMPL.	DATE	05/07/2011	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.	13902 - 18104	
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-			-0-	
05	26 X	26	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-	
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	
07	90 X	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	87	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
09	8 X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-	
SIEVERS 01				WELL #:		01H	RRCID ->	261037	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.	13836 - 18318	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739														
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	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277														
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36 9	Y	33	33 0		-0-	
05	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1073	3	35 9	Y	32	32 0		-0-	
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	986	3	29 9	Y	26	26 0		-0-	
07	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	988	3	41 9	Y	37	37 0		-0-	
08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	972	3	43 9	Y	39	39 0		-0-	
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	930	3	37 9	Y	34	34 0		-0-	
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572														
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649														
04	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	2266	3	85 9	Y	77	77 0		-0-	
05	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3240	3	89 9	Y	81	81 0		-0-	
06	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	3	84 9	Y	76	76 0		-0-	
07	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2477	3	77 9	Y	70	70 0		-0-	
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	2989	3	85 9	Y	77	77 0		-0-	
09	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2840	3	76 9	Y	69	69 0		-0-	
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143														
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943														
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	73 59	1 9	3721 3	Y	54	54 0		-0-	
05	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	73 109	1 9	3286 3	Y	99	99 0		-0-	
06	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	69 109	1 9	2752 3	Y	99	99 0		-0-	
07	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	78 87	1 9	3222 3	Y	79	79 0		-0-	
08	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	60 106	1 9	2313 3	Y	96	96 0		-0-	
09	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	50 42	1 9	1924 3	Y	38	38 0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
GARVEL 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13550 - 18802	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	2 1	50 3	Y	8	8 0			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9 9	49 3	Y	11	11 0			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	2 1	48 3	Y	7	7 0			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	8 9	45 3	Y	9	9 0			-0-
08	57 X	57	-0-	-0-	-0-	3 1	44 3	Y	9	9 0			-0-
09	9 X	9	-0-	-0-	-0-	10 9		Y	-0-				-0-
						9 3							
SCHROEDER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13409		PERF.13842 - 17829	
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8 1	385 3	Y	98	98 0			-0-
05	492 N	492	-0-	-0-	-0-	108 9	372 3	Y	102	102 0			-0-
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	8 1	407 3	Y	72	72 0			-0-
07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	112 9	492 3	Y	90	90 0			-0-
08	883 N	883	-0-	-0-	-0-	10 1	766 3	Y	88	88 0			-0-
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	79 9	916 3	Y	87	87 0			-0-
						12 1							
						99 9							
						20 1							
						97 9							
						24 1							
						96 9							
STRIEBER 01				WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13863		PERF.14099 - 17381	
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	213 3	11 9	Y	10	10 0			-0-
05	806 N	202	-0-	-604	-0-	171 3	31 9	Y	28	28 0			-0-
06	330 N	161	-0-	-169	-0-	150 3	11 9	Y	10	10 0			-0-
07	217 N	213	-0-	-4	-0-	183 3	30 9	Y	27	27 0			-0-
08	217 N	191	-0-	-26	-0-	176 3	15 9	Y	14	14 0			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	167 3	13 9	Y	12	12 0			-0-
WARLING 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MUELLER FAMILY 01				WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905	
04	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7101 3	46 9	Y	42	42 0			-0-
05	11061 X	11061	-0-	-0-	-0-	11020 3	41 9	Y	37	37 0			-0-
06	11524 X	11524	-0-	-0-	-0-	11477 3	47 9	Y	43	43 0			-0-
07	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	11877 3	59 9	Y	54	54 0			-0-
08	11757 X	11757	-0-	-0-	-0-	11692 3	65 9	Y	59	59 0			-0-
09	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10728 3	52 9	Y	47	47 0			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01)			FORD SHALE EF LLC			//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 02H	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT				
								RRCID ->	265659	COMPL.	DATE	04/25/2012	TOTAL	DEPTH	13521	PERF.	13480 - 18231		
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
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-				4 10	1 9	701	3	Y	9	9	0	-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	540	X	540	-0-	-0-	-0-				12 3	1 9	525	3	Y	3	3	0	-0-	
MUELLER 01						WELL #:	01H	RRCID ->	265662	COMPL.	DATE	06/03/2011	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	15110 - 19382		
04	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-			1585	3	34	9	Y	31	31	0	-0-		
05	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-			2169	3	41	9	Y	37	37	0	-0-		
06	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-			2165	3	30	9	Y	27	27	0	-0-		
07	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-			1990	3	77	9	Y	70	70	0	-0-		
08	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-			2015	3	113	9	Y	103	103	0	-0-		
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-			2062	3	56	9	Y	51	51	0	-0-		
NEWTON GOHMERT 01						WELL #:	01H	RRCID ->	265688	COMPL.	DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	13859	PERF.	14129 - 18836		
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-			1055	3			Y	-0-				-0-	
05	1116	N	976	-0-	-140	-0-			976	3			Y	-0-				-0-	
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-			944	3			Y	-0-				-0-	
07	1085	N	784	-0-	-301	-0-			784	3			Y	-0-				-0-	
08	992	N	920	-0-	-72	-0-			920	3			Y	-0-				-0-	
09	930	N	722	-0-	-208	-0-			722	3			Y	-0-				-0-	
WUENSCH 01						WELL #:	01H	RRCID ->	265971	COMPL.	DATE	06/16/2011	TOTAL	DEPTH	13760	PERF.	13959 - 19041		
04	1710	N	556	-0-	-1154	-0-			528	3	28	9	Y	25	25	0	-0-		
05	1116	N	510	-0-	-606	-0-			490	3	20	9	Y	18	18	0	-0-		
06	780	N	623	-0-	-157	-0-			593	3	30	9	Y	27	27	0	-0-		
07	589	N	465	-0-	-124	-0-			447	3	18	9	Y	16	16	0	-0-		
08	496	N	469	-0-	-27	-0-			446	3	23	9	Y	21	21	0	-0-		
09	630	N	560	-0-	-70	-0-			531	3	29	9	Y	26	26	0	-0-		
HARLAN METTING 01						WELL #:	02H	RRCID ->	266033	COMPL.	DATE	10/13/2012	TOTAL	DEPTH	13714	PERF.	13620 - 19541		
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
BIEMER 01						WELL #:	01H	RRCID ->	266117	COMPL.	DATE	01/24/2012	TOTAL	DEPTH	13966	PERF.	13800 - 19602		
04	390	N	19	-0-	-371	-0-			18	3	1	9	N	1	1	0	-0-		
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-			216	3	46	9	N	42	42	0	-0-		
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-			123	3	13	9	N	12	12	0	-0-		
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-			129	3	24	9	N	22	22	0	-0-		
08	248	N	43	-0-	-205	-0-			36	3	7	9	N	6	6	0	-0-		
09	150	N	43	-0-	-107	-0-			34	3	9	9	N	8	8	0	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
JAMES GANO 01				WELL #:	02H	RRCID ->	266356	COMPL.	DATE 08/15/2012	TOTAL	DEPTH	13733	PERF.13690	- 18591				
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
04	720 N	453	-0-	-267	-0-	14 65	1 9	374	3	Y	59	59	0	-0-				
05	620 N	292	-0-	-328	-0-	10 52	1 9	230	3	Y	47	47	0	-0-				
06	450 N	346	-0-	-104	-0-	14 51	1 9	281	3	Y	46	46	0	-0-				
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 17	1 9	308	3	Y	49	49	0	-0-				
08	353 X	353	-0-	-0-	-0-	54 17	1 9	285	3	Y	46	46	0	-0-				
09	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	51 65	1 9	1168	3	Y	75	75	0	-0-				
						83	9											
BOLDT 01				WELL #:	02H	RRCID ->	266363	COMPL.	DATE 08/01/2012	TOTAL	DEPTH	13486	PERF.13570	- 18642				
04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	168 532	1 9	2918	3	Y	484	484	0	-0-				
05	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	129 475	1 9	2642	3	Y	432	432	0	-0-				
06	3690 X	2944	-0-	-746	-0-	123 419	1 9	2402	3	Y	381	381	0	-0-				
07	3813 X	3027	-0-	-786	-0-	166 436	1 9	2425	3	Y	396	396	0	-0-				
08	3813 X	2924	-0-	-889	-0-	172 461	1 9	2291	3	Y	419	419	0	-0-				
09	3630 X	2802	-0-	-828	-0-	194 428	1 9	2180	3	Y	389	389	0	-0-				
DUDERSTADT TRUST 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266387	COMPL.	DATE 09/08/2011	TOTAL	DEPTH	13889	PERF.14080	- 19402				
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	327	3	11	9	Y	10	10	0	-0-				
05	744 N	122	-0-	-622	-0-	121	3	1	9	Y	1	1	0	-0-				
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1055	3	40	9	Y	36	36	0	-0-				
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-				
08	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			Y	-0-			-0-				
09	1110 N	631	-0-	-479	-0-	600	3	31	9	Y	28	28	0	-0-				
EDGAR SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266389	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH	13659	PERF.13790	- 19942				
04	2160 X	131	-0-	-2029	-0-	100	3	31	9	Y	28	28	0	-0-				
05	2232 X	891	-0-	-1341	-0-	825	3	66	9	Y	60	60	0	-0-				
06	2160 X	610	-0-	-1550	-0-	568	3	42	9	Y	38	38	0	-0-				
07	2232 X	493	-0-	-1739	-0-	469	3	24	9	Y	22	22	0	-0-				
08	1767 X	502	-0-	-1265	-0-	481	3	21	9	Y	19	19	0	-0-				
09	998 X	998	-0-	-0-	-0-	931	3	67	9	Y	61	61	0	-0-				
EDWARD ROEDER 03				WELL #:	01H	RRCID ->	266401	COMPL.	DATE 07/17/2011	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.14087	- 18350				
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	891	3	101	9	Y	92	92	0	-0-				
05	904 X	904	-0-	-0-	-0-	812	3	92	9	Y	84	84	0	-0-				
06	728 X	728	-0-	-0-	-0-	651	3	77	9	Y	70	70	0	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	809	3	212	9	Y	193	193	0	-0-				
09	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	924	3	89	9	Y	81	81	0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	01H	RRCID	-> 266403	COMPL.	DATE 11/22/2011	TOTAL	DEPTH 13554	PERF.13754	- 19212					
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
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-			64	1	1686	3	Y	332	332	0		-0-	
								365	9									
05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-			74	1	1649	3	Y	326	326	0		-0-	
								359	9									
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-			31	1	619	3	Y	144	144	0		-0-	
								158	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-			134	1	2428	3	Y	462	462	0		-0-	
								508	9									

FRIEDRICHS 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 266419	COMPL.	DATE 12/30/2011	TOTAL	DEPTH 13829	PERF.13840	- 19302					
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-			633	3	26	9	Y	24	24	0		-0-	
05	682 N	630	-0-	-52	-0-			605	3	25	9	Y	23	23	0		-0-	
06	630 N	600	-0-	-30	-0-			600	3			Y	-0-				-0-	
07	682 N	541	-0-	-141	-0-			541	3			Y	-0-				-0-	
08	620 N	427	-0-	-193	-0-			427	3			Y	-0-				-0-	
09	600 N	350	-0-	-250	-0-			350	3			Y	-0-				-0-	

GLOOR 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266423	COMPL.	DATE 07/14/2011	TOTAL	DEPTH 13704	PERF.15093	- 19222					
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-			954	3	32	9	Y	29	29	0		-0-	
05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-			1032	3	34	9	Y	31	31	0		-0-	
06	998 X	998	-0-	-0-	-0-			968	3	30	9	Y	27	27	0		-0-	
07	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-			988	3	32	9	Y	29	29	0		-0-	
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-			973	3	32	9	Y	29	29	0		-0-	
09	982 X	982	-0-	-0-	-0-			954	3	28	9	Y	25	25	0		-0-	

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	01H	RRCID	-> 266430	COMPL.	DATE 08/19/2011	TOTAL	DEPTH 13333	PERF.13750	- 18232					
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-			175	1	2463	3	Y	74	74	0		-0-	
								81	9									
05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-			185	1	2620	3	Y	80	80	0		-0-	
								88	9									
06	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-			156	1	1827	3	Y	67	67	0		-0-	
								74	9									
07	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-			157	1	2518	3	Y	53	53	0		-0-	
								58	9									
08	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-			137	1	2471	3	Y	75	75	0		-0-	
								83	9									
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-			199	1	2546	3	Y	65	65	0		-0-	
								72	9									

PARKER FRISBIE 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 266455	COMPL.	DATE 08/27/2011	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.14162	- 19062					
04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-			57	1	1513	3	Y	56	56	0		-0-	
								62	9									
05	1829 N	1725	-0-	-104	-0-			71	1	1580	3	Y	67	67	0		-0-	
								74	9									
06	1770 N	1685	-0-	-85	-0-			78	1	1535	3	Y	65	65	0		-0-	
								72	9									
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-			87	1	1549	3	Y	59	59	0		-0-	
								65	9									
08	1736 N	1609	-0-	-127	-0-			86	1	1459	3	Y	58	58	0		-0-	
								64	9									
09	1680 N	1598	-0-	-82	-0-			80	1	1453	3	Y	59	59	0		-0-	
								65	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783														
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	50	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-	45	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	41	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	36	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	10	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	47	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872														
04	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	47	1	825	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1116	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
06	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	64	1	1247	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	75	1	1093	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
08	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	89	1	1194	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	91	1	1032	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745														
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3		Y	-0-				-0-
05	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-				-0-
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-				-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		Y	-0-				-0-
08	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-				-0-
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3		Y	-0-				-0-
FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900														
04	1110 N	49	-0-	-1061	-0-	24	3	25	9	N	23	23	0	-0-
05	837 N	6	-0-	-831	-0-	2	3	4	9	N	4	4	0	-0-
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	101	3	41	9	N	37	37	0	-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	46	3	2	9	N	2	2	0	-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	3	4	9	N	4	4	0	-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461	
								PERF.13480 - 17783	
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
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	1 1	20	20 0	-0-
						22 9			
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	1 3	6	6 0	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	7 9	4	4 0	-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	1 3	3	3 0	-0-
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576	
								PERF.13732 - 17789	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899	
								PERF.14330 - 19652	
04	810 N	21	-0-	-789	-0-	14 3	6	6 0	-0-
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	7 9	N	-0-	-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	207 3	20 9	18 0	-0-
08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	394 3	22 9	20 0	-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	363 3	25 9	23 0	-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673	
								PERF.13555 - 17902	
04	240 N	70	-0-	-170	-0-	33 3	37 9	34 0	-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	94 3	28 9	25 0	-0-
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	74 3	20 9	18 0	-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	45 3	13 9	12 0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-	-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	61 3	7 9	6 0	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563	
								PERF.14550 - 17632	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453	
								PERF.13680 - 19775	
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	9 1	130 3	17 0	-0-
						19 9			
05	91 X	91	-0-	-0-	-0-	6 1	85 3	-0-	-0-
06	19 X	19	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	10 0	-0-
						11 9			
07	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	1 0	-0-
						1 9			
08	201 X	201	-0-	-0-	-0-	4 1	69 3	116 0	-0-
						128 9			
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	15 1	187 3	225 0	-0-
						248 9			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
J B DUDERSTADT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267759 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951														
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
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	1751 3	182 9	Y	165	165	0	0	0	-0-
05	1674 X	1579	-0-	-95	-0-	1439 3	140 9	Y	127	127	0	0	0	-0-
06	1620 X	1366	-0-	-254	-0-	1334 3	32 9	Y	29	29	0	0	0	-0-
07	1674 X	1355	-0-	-319	-0-	1324 3	31 9	Y	28	28	0	0	0	-0-
08	1674 X	1330	-0-	-344	-0-	1309 3	21 9	Y	19	19	0	0	0	-0-
09	1620 X	1241	-0-	-379	-0-	1226 3	15 9	Y	14	14	0	0	0	-0-
WILD 01 WELL #: 01H RRCID -> 267976 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672														
04	720 N	265	-0-	-455	-0-	265 3		Y	-0-					-0-
05	589 N	137	-0-	-452	-0-	137 3		Y	-0-					-0-
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	877 3	11 9	Y	10	10	0	0	0	-0-
07	801 N	801	-0-	-0-	-0-	793 3	8 9	Y	7	7	0	0	0	-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060 3	6 9	Y	5	5	0	0	0	-0-
09	900 N	472	-0-	-428	-0-	472 3		Y	-0-					-0-
MYRA KELLEY 05 WELL #: 01H RRCID -> 268197 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903														
04	1800 N	763	-0-	-1037	-0-	763 3		Y	-0-					-0-
05	1209 N	469	-0-	-740	-0-	468 3	1 9	Y	1	1	0	0	0	-0-
06	1620 N	1569	-0-	-51	-0-	1528 3	41 9	Y	37	37	0	0	0	-0-
07	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1697 3	26 9	Y	24	24	0	0	0	-0-
08	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1608 3	24 9	Y	22	22	0	0	0	-0-
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1552 3	15 9	Y	14	14	0	0	0	-0-
COSTLOW 01 WELL #: 02H RRCID -> 268205 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662														
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-					-0-
05	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 3		N	-0-					-0-
06	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 3		N	-0-					-0-
07	651 N	258	-0-	-393	-0-	258 3		N	-0-					-0-
08	806 N	357	-0-	-449	-0-	357 3		N	-0-					-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-					-0-
PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912														
04	600 N	538	-0-	-62	-0-	521 3	17 9	Y	15	15	0	0	0	-0-
05	321 N	321	-0-	-0-	-0-	320 3	1 9	Y	1	1	0	0	0	-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		Y	-0-					-0-
07	558 N	280	-0-	-278	-0-	260 3	20 9	Y	18	18	0	0	0	-0-
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	994 3	22 9	Y	20	20	0	0	0	-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	692 3	8 9	Y	7	7	0	0	0	-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301														
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	103 1	478 3	Y	60	60	0	0	0	-0-
						66 9								
05	744 N	514	-0-	-230	-0-	77 1	411 3	Y	24	24	0	0	0	-0-
						26 9								
06	540 N	514	-0-	-26	-0-	77 1	409 3	Y	25	25	0	0	0	-0-
						28 9								
07	682 N	569	-0-	-113	-0-	85 1	452 3	Y	29	29	0	0	0	-0-
						32 9								
08	657 N	657	-0-	-0-	-0-	109 1	536 3	Y	11	11	0	0	0	-0-
						12 9								
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	111 1	470 3	Y	8	8	0	0	0	-0-
						9 9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BRUNS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				WELL #:	02H	RRCID ->	268521	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13511	PERF.13528	-	18271			
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
04	2190 X	1810	-0-	-380	-0-			92 1	1354 3	Y		331	331 0					-0-
05	2263 X	1651	-0-	-612	-0-			364 9	1206 3	Y		334	334 0					-0-
06	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-			78 1	1415 3	Y		348	348 0					-0-
07	1860 N	684	-0-	-1176	-0-			367 9	509 3	Y		125	125 0					-0-
08	1860 X	1074	-0-	-786	-0-			135 1	776 3	Y		211	211 0					-0-
09	1920 X	1276	-0-	-644	-0-			383 9	922 3	Y		242	242 0					-0-
								37 1										
								138 9										
								66 1										
								232 9										
								88 1										
								266 9										

BRUNS 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268525	COMPL.	DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13538	PERF.13490	-	18371			
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-			32 1	468 3	Y		2	2 0					-0-
05	465 N	349	-0-	-116	-0-			2 9	325 3	Y		3	3 0					-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-			21 1	468 3	Y		2	2 0					-0-
07	380 X	380	-0-	-0-	-0-			3 9	353 3	Y		1	1 0					-0-
08	401 X	401	-0-	-0-	-0-			45 1	368 3	Y		1	1 0					-0-
09	492 X	492	-0-	-0-	-0-			2 9	448 3	Y		1	1 0					-0-
								26 1										
								1 9										
								32 1										
								1 9										
								43 1										
								1 9										

AFFLERBACH 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268534	COMPL.	DATE 07/10/2012	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.13750	-	19311			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-

GARVEL 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268642	COMPL.	DATE 09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13760	-	19081			
04	1110 N	247	-0-	-863	-0-			5 1	142 3	Y		91	91 0					-0-
05	992 N	448	-0-	-544	-0-			100 9	333 3	Y		91	91 0					-0-
06	900 N	749	-0-	-151	-0-			15 1	672 3	Y		39	39 0					-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-			100 9	97 3	Y		51	51 0					-0-
08	238 X	238	-0-	-0-	-0-			34 1	174 3	Y		49	49 0					-0-
09	209 X	209	-0-	-0-	-0-			43 9	127 3	Y		68	68 0					-0-
								5 1										
								56 9										
								10 1										
								54 9										
								7 1										
								75 9										

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BRUNS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398											
				WELL #:	03H	RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13480 - 18181				
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	
04	2580 X	2513	-0-	-67	-0-	128	1	1895	3	Y	445	445	0		-0-	
						490	9									
05	2697 X	2332	-0-	-365	-0-	115	1	1762	3	Y	414	414	0		-0-	
						455	9									
06	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	160	1	1682	3	Y	413	413	0		-0-	
						454	9									
07	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	126	1	1716	3	Y	447	447	0		-0-	
						492	9									
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	142	1	1669	3	Y	478	478	0		-0-	
						526	9									
09	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	154	1	1616	3	Y	433	433	0		-0-	
						476	9									

JO ANN MUELLER 01				WELL #:	01H	RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002				
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	840	3	24	9	Y	22	22	0		-0-	
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1335	3	17	9	Y	15	15	0		-0-	
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	649	3	3	9	Y	3	3	0		-0-	
07	899 N	580	-0-	-319	-0-	579	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
08	1333 N	462	-0-	-871	-0-	461	3	1	9	Y	1	1	0		-0-	
09	660 N	371	-0-	-289	-0-	371	3			Y	-0-				-0-	

HOPE 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181				
04	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	13	1	2079	3	Y	354	354	0		-0-	
						389	9									
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	72	1	3165	3	Y	484	484	0		-0-	
						532	9									

DWORACZYK 01				WELL #:	04H	RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901				
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	55	55	0		-0-	
						61	9									
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	82	82	0		-0-	
						90	9									
06	100 X	100	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	70	70	0		-0-	
						77	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	80	1	910	3	Y	248	248	0		-0-	
						273	9									

STRAUBE 01				WELL #:	02H	RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821				
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971														
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	* EOM BALANCE	
04	3630 X	126	-0-	-3504	-0-	1 7	1 9	118	3	Y	6	6 0	-0-	
05	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
09	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	20 144	1 9	866	3	Y	131	131 0	-0-	
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742														
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3988	3	237	9	Y	215	215 0	-0-	
05	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	3799	3	189	9	Y	172	172 0	-0-	
06	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3018	3	155	9	Y	141	141 0	-0-	
07	4216 X	2817	-0-	-1399	-0-	2685	3	132	9	Y	120	120 0	-0-	
08	4216 X	1068	-0-	-3148	-0-	1005	3	63	9	Y	57	57 0	-0-	
09	4080 X	43	-0-	-4037	-0-	37	3	6	9	Y	5	5 0	-0-	
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301														
04	510 N	352	-0-	-158	-0-	46 87	1 9	219	3	Y	79	79 0	-0-	
05	403 N	399	-0-	-4	-0-	47 96	1 9	256	3	Y	87	87 0	-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	49 112	1 9	263	3	Y	102	102 0	-0-	
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	70 103	1 9	378	3	Y	94	94 0	-0-	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	57 125	1 9	280	3	Y	114	114 0	-0-	
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	50 84	1 9	218	3	Y	76	76 0	-0-	
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297														
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	122 14	1 9	566	3	Y	13	13 0	-0-	
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	118 22	1 9	626	3	Y	20	20 0	-0-	
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	114 31	1 9	605	3	Y	28	28 0	-0-	
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	120 53	1 9	638	3	Y	48	48 0	-0-	
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	119 43	1 9	581	3	Y	39	39 0	-0-	
09	750 N	581	-0-	-169	-0-	101 48	1 9	432	3	Y	44	44 0	-0-	
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901														
04	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	364 899	1 9	4173	3	Y	817	817 0	-0-	
05	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	310 914	1 9	3687	3	Y	831	831 0	-0-	
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	329 595	1 9	3867	3	Y	541	541 0	-0-	
07	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	331 536	1 9	3065	3	Y	487	487 0	-0-	
08	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	260 535	1 9	2935	3	Y	486	486 0	-0-	
09	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	280 543	1 9	3176	3	Y	494	494 0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
DWORACZYK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL		DEPTH 13357		PERF.13520 - 19961		
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
04	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-			438 1	5021 3	Y			1063	1063 0		-0-
								1169 9								
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-			414 1	4913 3	Y			1034	1034 0		-0-
								1137 9								
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-			403 1	4739 3	Y			759	759 0		-0-
								835 9								
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-			515 1	4769 3	Y			773	773 0		-0-
								850 9								
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-			39 1	438 3	Y			92	92 0		-0-
								101 9								
09	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-			288 1	3271 3	Y			473	473 0		-0-
								520 9								

SCHROEDER 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL		DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-			-0-

GARVEL 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL		DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921		
04	3600 X	3287	-0-	-313	-0-			111 1	2926 3	Y			227	227 0		-0-
								250 9								
05	4092 X	3254	-0-	-838	-0-			127 1	2832 3	Y			268	268 0		-0-
								295 9								
06	3960 X	2823	-0-	-1137	-0-			135 1	2662 3	Y			24	24 0		-0-
								26 9								
07	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-			153 1	2720 3	Y			72	72 0		-0-
								79 9								
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-			161 1	2732 3	Y			377	377 0		-0-
								415 9								
09	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-			55 1	984 3	Y			23	23 0		-0-
								25 9								

SIEVERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL		DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841		
04	1800 N	1539	-0-	-261	-0-			264 1	1224 3	Y			46	46 0		-0-
								51 9								
05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-			342 1	1817 3	Y			64	64 0		-0-
								70 9								
06	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-			328 1	1739 3	Y			37	37 0		-0-
								41 9								
07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-			329 1	1754 3	Y			64	64 0		-0-
								70 9								
08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-			372 1	1822 3	Y			115	115 0		-0-
								127 9								
09	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-			402 1	1711 3	Y			92	92 0		-0-
								101 9								

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL GARVEL 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 03H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
								RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971			
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		
04	3030 X	2742	-0-	-288	-0-	87	1	2303	3	Y	320	320	0		-0-		
						352	9										
05	3131 X	2793	-0-	-338	-0-	105	1	2337	3	Y	319	319	0		-0-		
						351	9										
06	3030 X	2762	-0-	-268	-0-	117	1	2325	3	Y	291	291	0		-0-		
						320	9										
07	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	132	1	2342	3	Y	308	308	0		-0-		
						339	9										
08	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	133	1	2261	3	Y	327	327	0		-0-		
						360	9										
09	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	123	1	2219	3	Y	299	299	0		-0-		
						329	9										
HOPE 01				WELL #:		04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671			
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				-0-		
05	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	82	1	3607	3	Y	135	135	0		-0-		
						149	9										
HAROLD GOHMERT 01				WELL #:		01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761			
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	0		-0-		
05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	299	3	66	9	Y	60	60	0		-0-		
06	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3			Y	-0-				-0-		
07	532 N	532	-0-	-0-	-0-	492	3	40	9	Y	36	36	0		-0-		
08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	462	3	50	9	Y	45	45	0		-0-		
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	244	3	48	9	Y	44	44	0		-0-		
BARROW 01				WELL #:		04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351			
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
KLEINE 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
BARROW 01				WELL #:		02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711		PERF.13715 - 17361			
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BARROW 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 03H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
						RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729		PERF.13685 - 17301						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-		40 96	1 9	693	3	Y	87	87	0		-0-	
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-		40 77	1 9	820	3	Y	70	70	0		-0-	
06	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-		42 66	1 9	821	3	Y	60	60	0		-0-	
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-		57 68	1 9	829	3	Y	62	62	0		-0-	
08	930 N	758	-0-	-172	-0-	-0-		50 46	1 9	662	3	Y	42	42	0		-0-	
09	930 N	143	-0-	-787	-0-	-0-		11 6	1 9	126	3	Y	5	5	0		-0-	
FINNEY-BARKER UNIT					WELL #:	2H	RRCID -> 270332	COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648		PERF.15357 - 18559						
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	-0-		422	3			Y	-0-				97	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-		247	3			Y	-0-				97	
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	-0-		43	3			Y	-0-				97	
07	434 N	175	-0-	-259	-0-	-0-		175	3			Y	-0-				97	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						Y	-0-				97	
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-		98	3			Y	-0-				97	
FINNEY-BARKER UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 270337	COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904		PERF.14600 - 17615						
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
COLMAN					WELL #:	1H	RRCID -> 270909	COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932		PERF.14272 - 19196						
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		349	3			Y	-0-				54	
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-		841	3			Y	-0-				54	
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		39	3			Y	-0-				54	
07	372 N	56	-0-	-316	-0-	-0-		56	3			Y	-0-				54	
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-						Y	-0-				54	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-		71	3			Y	-0-				54	
TIETZ 01					WELL #:	01H	RRCID -> 270914	COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13957 - 18781						
04	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-		2217	3	40	9	Y	36	36	0		-0-	
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	-0-		2004	3	29	9	Y	26	26	0		-0-	
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-		1664	3	23	9	Y	21	21	0		-0-	
07	2325 N	1922	-0-	-403	-0-	-0-		1894	3	28	9	Y	25	25	0		-0-	
08	2046 N	1818	-0-	-228	-0-	-0-		1762	3	56	9	Y	51	51	0		-0-	
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	-0-		1748	3	29	9	Y	26	26	0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC DWORACZYK 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 05H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271293		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2022					CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050					
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
04	14244 X	14244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068 976	1 9	12200	3	Y	887	887	0	-0-	-0-	
05	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021 677	1 9	12077	3	Y	615	615	0	-0-	-0-	
06	13222 X	13222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	996 558	1 9	11668	3	Y	507	507	0	-0-	-0-	
07	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1249 392	1 9	11540	3	Y	356	356	0	-0-	-0-	
08	13145 X	13145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977 1150	1 9	11018	3	Y	1045	1045	0	-0-	-0-	
09	12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	901 1238	1 9	10210	3	Y	1125	1125	0	-0-	-0-	
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	03H	RRCID -> 271327	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 13630 PERF.13790 - 21771										
04	8280 X	7753	-0-	-527	-0-	-0-	-0-	429 1013	1 9	6311	3	Y	921	921	0	-0-	-0-	
05	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339 838	1 9	5200	3	Y	762	762	0	-0-	-0-	
06	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	208 245	1 9	2176	3	Y	223	223	0	-0-	-0-	
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2746	1 9	678	3	Y	2496	2496	0	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
ZIMMERMAN 01				WELL #:	01H	RRCID -> 271351	COMPL. DATE 07/11/2013	TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401										
04	3450 X	3115	-0-	-335	-0-	-0-	-0-	2996	3	119	9	Y	108	108	0	-0-	-0-	
05	3565 X	3086	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	2994	3	92	9	Y	84	84	0	-0-	-0-	
06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	3	80	9	Y	73	73	0	-0-	-0-	
07	3224 X	2292	-0-	-932	-0-	-0-	-0-	2219	3	73	9	Y	66	66	0	-0-	-0-	
08	3224 X	2809	-0-	-415	-0-	-0-	-0-	2723	3	86	9	Y	78	78	0	-0-	-0-	
09	3120 X	1433	-0-	-1687	-0-	-0-	-0-	1393	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	-0-	
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	02H	RRCID -> 271406	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 13616 PERF.13590 - 20871										
04	8383 X	8383	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	466 1051	1 9	6866	3	Y	955	955	0	-0-	-0-	
05	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	418 953	1 9	6408	3	Y	866	866	0	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
EDWARD ROEDER 02				WELL #:	04H	RRCID -> 271534	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331										
04	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	373 1078	1 9	5494	3	Y	980	980	0	-0-	-0-	
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	291 850	1 9	4467	3	Y	773	773	0	-0-	-0-	
06	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186 344	1 9	1944	3	Y	313	313	0	-0-	-0-	
07	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1066	1 9	4992	3	Y	969	969	0	-0-	-0-	
08	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	268 733	1 9	3133	3	Y	666	666	0	-0-	-0-	
09	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	350 755	1 9	3673	3	Y	686	686	0	-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC BRUNS 01										CAPACITY		CNTY: DE WITT						
//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398 WELL #: 07H										NON-ASSOCIATED		RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13528 - 20451						
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
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-			247 982	1 9	3641	3	Y	893	893	0			-0-
05	4991 X	4618	-0-	-373	-0-			225 932	1 9	3461	3	Y	847	847	0			-0-
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-			305 872	1 9	3197	3	Y	793	793	0			-0-
07	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-			230 854	1 9	3129	3	Y	776	776	0			-0-
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-			245 954	1 9	2866	3	Y	867	867	0			-0-
09	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-			275 891	1 9	2898	3	Y	810	810	0			-0-
MATEJEK 01										WELL #: 05H		RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671						
04	3420 X	3417	-0-	-3	-0-			57 433	1 9	2927	3	Y	394	394	0			-0-
05	3534 X	3237	-0-	-297	-0-			61 407	1 9	2769	3	Y	370	370	0			-0-
06	3420 X	2207	-0-	-1213	-0-			47 287	1 9	1873	3	Y	261	261	0			-0-
07	3534 X	2	-0-	-3532	-0-			2 3				Y	-0-					-0-
08	3534 X	2105	-0-	-1429	-0-			46 289	1 9	1770	3	Y	263	263	0			-0-
09	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-			103 531	1 9	3999	3	Y	483	483	0			-0-
MATEJEK 01										WELL #: 02H		RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MATEJEK 01										WELL #: 03H		RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531						
04	3120 X	1147	-0-	-1973	-0-			19 147	1 9	981	3	Y	134	134	0			-0-
05	2108 X	1352	-0-	-756	-0-			27 98	1 9	1227	3	Y	89	89	0			-0-
06	1860 X	1807	-0-	-53	-0-			40 156	1 9	1611	3	Y	142	142	0			-0-
07	1922 X	1463	-0-	-459	-0-			33 59	1 9	1371	3	Y	54	54	0			-0-
08	1364 X	1124	-0-	-240	-0-			27 39	1 9	1058	3	Y	35	35	0			-0-
09	1800 X	262	-0-	-1538	-0-			6 36	1 9	220	3	Y	33	33	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC MATEJEK 01														//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
														WELL #: 04H				RRCID -> 271618				COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541			
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													
04	3180 X	2868	-0-	-312	-0-			47 1	2414 3	Y			370	370 0		-0-													
05	3255 X	2905	-0-	-350	-0-			407 9	2440 3	Y			374	374 0		-0-													
06	3120 X	2734	-0-	-386	-0-			54 1	2289 3	Y			353	353 0		-0-													
07	3224 X	2998	-0-	-226	-0-			411 9	2505 3	Y			394	394 0		-0-													
08	2976 X	2729	-0-	-247	-0-			57 1	2249 3	Y			384	384 0		-0-													
09	2880 X	2279	-0-	-601	-0-			388 9	1899 3	Y			301	301 0		-0-													
								60 1																					
								433 9																					
								58 1																					
								422 9																					
								49 1																					
								331 9																					
HAMILTON WALLIS														WELL #: 1H				RRCID -> 271734				COMPL. DATE 10/24/2013				TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043			
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-													
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-													
GOSSETT UNIT														WELL #: 1H				RRCID -> 271735				COMPL. DATE 10/15/2013				TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947			
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		682 3				Y	-0-			151													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			151													
06	300 N	31	-0-	-269	-0-	-0-		31 3				Y	-0-			151													
07	713 N	68	-0-	-645	-0-	-0-		68 3				Y	-0-			151													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			151													
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		69 3				Y	-0-			151													
RIEDELSE 02														WELL #: 02H				RRCID -> 271736				COMPL. DATE 12/10/2013				TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441			
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-		102 3	6 9	Y		5	5 0			-0-													
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-													
METTING NEUTZLER 01														WELL #: 03H				RRCID -> 271737				COMPL. DATE 01/19/2014				TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621			
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-		72 1	1255 3	Y		195	195 0			-0-													
05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	-0-		215 9	1067 3	Y		148	148 0			-0-													
06	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	-0-		52 1	957 3	Y		169	169 0			-0-													
07	1302 N	1166	-0-	-136	-0-	-0-		163 9	902 3	Y		184	184 0			-0-													
08	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	-0-		49 1	886 3	Y		145	145 0			-0-													
09	1200 N	1055	-0-	-145	-0-	-0-		186 9	825 3	Y		143	143 0			-0-													
								62 1																					
								202 9																					
								66 1																					
								160 9																					
								73 1																					
								157 9																					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284																
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	5280 X	4309	-0-	-971	-0-	712	1	3300	3	Y	270	270	0			-0-
05	5363 X	4572	-0-	-791	-0-	297	9	3583	3	Y	286	286	0			-0-
06	4950 X	4264	-0-	-686	-0-	674	1	3351	3	Y	256	256	0			-0-
07	4991 X	4031	-0-	-960	-0-	315	9	3178	3	Y	234	234	0			-0-
08	4712 X	3949	-0-	-763	-0-	631	1	3072	3	Y	226	226	0			-0-
09	4410 X	4104	-0-	-306	-0-	282	9	3125	3	Y	223	223	0			-0-
						596	1									
						257	9									
						628	1									
						249	9									
						734	1									
						245	9									
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491																
04	660 N	505	-0-	-155	-0-	77	1	361	3	Y	61	61	0			-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	67	9	504	3	Y	51	51	0			-0-
06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	95	1	512	3	Y	59	59	0			-0-
07	685 N	685	-0-	-0-	-0-	56	9	532	3	Y	48	48	0			-0-
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	96	1	492	3	Y	50	50	0			-0-
09	660 N	610	-0-	-50	-0-	65	9	455	3	Y	44	44	0			-0-
						100	1									
						53	9									
						101	1									
						55	9									
						107	1									
						48	9									
LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441																
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			Y	-0-					39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	330 N	35	-0-	-295	-0-	35	3			Y	-0-					39
07	1147 N	124	-0-	-1023	-0-	124	3			Y	-0-					39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					39
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611																
04	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	97	1	1682	3	Y	332	332	0			-0-
05	3441 X	2161	-0-	-1280	-0-	365	9	1843	3	Y	207	207	0			-0-
06	3090 X	1830	-0-	-1260	-0-	90	1	1560	3	Y	173	173	0			-0-
07	3193 X	1968	-0-	-1225	-0-	228	9	1648	3	Y	188	188	0			-0-
08	3193 X	450	-0-	-2743	-0-	80	1	74	3	Y	337	337	0			-0-
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-	190	9			Y	-0-					-0-
						113	1									
						207	9									
						5	1									
						371	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
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							
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	321 1	1494 3	Y	260	260	0			-0-
						286 9								
05	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	299 1	1594 3	Y	266	266	0			-0-
						293 9								
06	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	280 1	1494 3	Y	245	245	0			-0-
						270 9								
07	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	303 1	1622 3	Y	262	262	0			-0-
						288 9								
08	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	308 1	1510 3	Y	270	270	0			-0-
						297 9								
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	334 1	1427 3	Y	246	246	0			-0-
						271 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	1 3	7 9	Y	6	6	0			-0-
05	124 N	7	-0-	-117	-0-	1 3	6 9	Y	5	5	0			-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	1 1	3 3	Y	11	11	0			-0-
						12 9								
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	38	38	0			-0-
						42 9								
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	1	1	0			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2	2	0			-0-
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	1362 1	6302 3	Y	216	216	0			-0-
						238 9								
05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	1307 1	6943 3	Y	173	173	0			-0-
						190 9								
06	3000 N	8332	-0-	5332	5332	1292 1	6858 3	Y	165	165	0			-0-
						182 9								
07	10432 X	5100	-0-	-5332	-0-	788 1	4198 3	Y	104	104	0			-0-
						114 9								
08	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	557 1	2727 3	Y	211	211	0			-0-
						232 9								
09	2760 X	991	-0-	-1769	-0-	175 1	746 3	Y	64	64	0			-0-
						70 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
04	720 N	499	-0-	-221	-0-	68 1	318 3	Y	103	103	0			-0-
						113 9								
05	992 N	992	-0-	-0-	-0-	130 1	693 3	Y	154	154	0			-0-
						169 9								
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	126 1	675 3	Y	145	145	0			-0-
						160 9								
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	81 1	436 3	Y	97	97	0			-0-
						107 9								
08	992 N	884	-0-	-108	-0-	126 1	617 3	Y	128	128	0			-0-
						141 9								
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	217 1	925 3	Y	162	162	0			-0-
						178 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT										
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272501		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 13446		PERF.13680 - 18161								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4230 X	2668	-0-	-0-	-1562	-0-	-0-	431 238	1 9	1999	3	Y	216	216	0	-0-	-0-	
05	4092 X	-0-	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	3960 X	1233	-0-	-0-	-2727	-0-	-0-	180 95	1 9	958	3	Y	86	86	0	-0-	-0-	
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	612 454	1 9	3266	3	Y	413	413	0	-0-	-0-	
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	707 523	1 9	3466	3	Y	475	475	0	-0-	-0-	
09	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	628 436	1 9	2673	3	Y	396	396	0	-0-	-0-	

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272502		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13660 - 18241								
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 44	1 9	15	3	Y	40	40	0	-0-	-0-	
05	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-	-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	-0-	
07	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2 68	1 9	13	3	Y	62	62	0	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-	-0-	

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272503		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13656 - 18141								
04	450 N	264	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	9 207	1 9	48	3	Y	188	188	0	-0-	-0-	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 178	1 9	63	3	Y	162	162	0	-0-	-0-	
06	450 N	238	-0-	-0-	-212	-0-	-0-	9 173	1 9	56	3	Y	157	157	0	-0-	-0-	
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75 140	1 9	404	3	Y	127	127	0	-0-	-0-	
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144 83	1 9	706	3	Y	75	75	0	-0-	-0-	
09	240 N	98	-0-	-0-	-142	-0-	-0-	3 80	1 9	15	3	Y	73	73	0	-0-	-0-	

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 13520		PERF.13590 - 18171								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	434 N	4	-0-	-0-	-430	-0-	-0-	1 1	1	3	3	Y	-0-				-0-	
06	120 N	4	-0-	-0-	-116	-0-	-0-	1 1	3	9	9	Y	3	3	0	-0-	-0-	
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	1	3	3	Y	1	1	0	-0-	-0-	
08	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	4 N	-0-	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					Y	44	44	0	-0-	-0-	

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 13452		PERF.13590 - 18171								
04	3313 X	2130	-0-	-0-	-1183	-0-	-0-	279 537	1 9	1314	3	Y	488	488	0	-0-	-0-	
05	3069 X	2735	-0-	-0-	-334	-0-	-0-	366 411	1 9	1958	3	Y	374	374	0	-0-	-0-	
06	2970 X	56	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-	8 6	1 9	42	3	Y	5	5	0	-0-	-0-	
07	3069 X	2345	-0-	-0-	-724	-0-	-0-	243 777	1 9	1325	3	Y	706	706	0	-0-	-0-	
08	3069 X	2030	-0-	-0-	-1039	-0-	-0-	165 1045	1 9	820	3	Y	950	950	0	-0-	-0-	
09	2640 X	348	-0-	-0-	-2292	-0-	-0-	23 216	1 9	109	3	Y	196	196	0	-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		MARATHON OIL EF LLC		SCHORLEMER 02		//CONT.//	24492 500	525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
						//CONT.//	WELL #:	05H	RRCID ->	272520	COMPL.	DATE	04/04/2015	TOTAL	DEPTH	13586	PERF.13594	-	18421
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	7050 X	5277	-0-	-1773	-0-		865 1	395 9	4017	3	Y	359	359 0						-0-
05	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-		1355 1	391 9	7205	3	Y	355	355 0						-0-
06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-		1312 1	216 9	6968	3	Y	196	196 0						-0-
07	8426 X	8426	-0-	-0-	-0-		1284 1	296 9	6846	3	Y	269	269 0						-0-
08	8704 X	8704	-0-	-0-	-0-		1435 1	248 9	7021	3	Y	225	225 0						-0-
09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-		1553 1	288 9	6612	3	Y	262	262 0						-0-

DWORACZYK 01				WELL #:		07H	RRCID ->	272910	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13540	-	20471		
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-		213 1	167 9	2437	3	Y	152	152 0						-0-
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-		73 1	155 9	867	3	Y	141	141 0						-0-
06	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-		85 1	153 9	999	3	Y	139	139 0						-0-
07	1395 N	885	-0-	-510	-0-		76 1	109 9	700	3	Y	99	99 0						-0-
08	1085 N	952	-0-	-133	-0-		67 1	133 9	752	3	Y	121	121 0						-0-
09	1230 N	703	-0-	-527	-0-		46 1	132 9	525	3	Y	120	120 0						-0-

DWORACZYK 01				WELL #:		06H	RRCID ->	272946	COMPL.	DATE	10/21/2014	TOTAL	DEPTH	13414	PERF.13580	-	20511		
04	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-		472 1	1296 9	5417	3	Y	1178	1178 0						-0-
05	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-		328 1	1086 9	3902	3	Y	987	987 0						-0-
06	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-		303 1	1057 9	3576	3	Y	961	961 0						-0-
07	5239 X	4324	-0-	-915	-0-		353 1	690 9	3281	3	Y	627	627 0						-0-
08	5239 X	4364	-0-	-875	-0-		270 1	1031 9	3063	3	Y	937	937 0						-0-
09	5070 X	4063	-0-	-1007	-0-		258 1	866 9	2939	3	Y	787	787 0						-0-

METTING NEUTZLER 01				WELL #:		04H	RRCID ->	273118	COMPL.	DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13740	PERF.13640	-	17541		
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-		34 1	101 9	596	3	Y	92	92 0						-0-
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-		8 1	41 9	164	3	Y	37	37 0						-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-		7 1	28 9	132	3	Y	25	25 0						-0-
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-		6 1	48 9	93	3	Y	44	44 0						-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5 1	4 9	64	3	Y	4	4 0						-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-		3 1	15 9	38	3	Y	14	14 0						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHORLEMER 02			//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 06H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273162		CAPACITY COMPL. DATE 03/31/2015				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341							
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
04	2100	X	464	-0-	-1636	-0-			21 327	1 9	116	3	Y	297	297	0			-0-
05	1829	X	635	-0-	-1194	-0-			26 443	1 9	166	3	Y	403	403	0			-0-
06	930	X	736	-0-	-194	-0-			31 513	1 9	192	3	Y	466	466	0			-0-
07	930	X	596	-0-	-334	-0-			24 418	1 9	154	3	Y	380	380	0			-0-
08	930	X	646	-0-	-284	-0-			27 463	1 9	156	3	Y	421	421	0			-0-
09	750	X	583	-0-	-167	-0-			24 432	1 9	127	3	Y	393	393	0			-0-
WARLING 01					WELL #:	05H	RRCID -> 273207	COMPL. DATE 07/13/2015				TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081							
04	4800	X	4648	-0-	-152	-0-			268 1295	1 9	3085	3	Y	1177	1177	0			-0-
05	5301	X	4149	-0-	-1152	-0-			237 1092	1 9	2820	3	Y	993	993	0			-0-
06	5130	X	2405	-0-	-2725	-0-			150 496	1 9	1759	3	Y	451	451	0			-0-
07	5301	X	1439	-0-	-3862	-0-			116 248	1 9	1075	3	Y	225	225	0			-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-							Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-							Y	-0-					-0-
BRUNS 01					WELL #:	08H	RRCID -> 274455	COMPL. DATE 06/01/2014				TOTAL DEPTH 13577 PERF.13540 - 20571							
04	4650	X	4623	-0-	-27	-0-			245 768	1 9	3610	3	Y	698	698	0			-0-
05	5270	X	3533	-0-	-1737	-0-			176 645	1 9	2712	3	Y	586	586	0			-0-
06	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-			330 763	1 9	3456	3	Y	694	694	0			-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-			257 769	1 9	3500	3	Y	699	699	0			-0-
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-			278 783	1 9	3249	3	Y	712	712	0			-0-
09	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-			307 717	1 9	3220	3	Y	652	652	0			-0-
BRUNS 01					WELL #:	06H	RRCID -> 274456	COMPL. DATE 06/01/2014				TOTAL DEPTH 13525 PERF.13510 - 20431							
04	3120	X	2940	-0-	-180	-0-			156 480	1 9	2304	3	Y	436	436	0			-0-
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-			154 481	1 9	2365	3	Y	437	437	0			-0-
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-			212 458	1 9	2217	3	Y	416	416	0			-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-			160 453	1 9	2179	3	Y	412	412	0			-0-
08	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-			174 451	1 9	2037	3	Y	410	410	0			-0-
09	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-			185 409	1 9	1939	3	Y	372	372	0			-0-

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BRUNS 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398											
				WELL #:	05H	RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/01/2014		TOTAL DEPTH 13542		PERF.13660 - 20291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	-0-	236 755 9	1	3483	3	Y	686	686 0	-0-		
05	2790 X	887	-0-	-1903	-0-	-0-	46 138 9	1	703	3	Y	125	125 0	-0-		
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	325 953 9	1	3418	3	Y	866	866 0	-0-		
07	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	-0-	248 732 9	1	3372	3	Y	665	665 0	-0-		
08	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	-0-	259 701 9	1	3029	3	Y	637	637 0	-0-		
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	-0-	278 625 9	1	2919	3	Y	568	568 0	-0-		
WARLING 01				WELL #:	06H	RRCID -> 275911	COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941					
04	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	-0-	308 840 9	1	3534	3	Y	764	764 0	-0-		
05	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	226 582 9	1	2682	3	Y	529	529 0	-0-		
06	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	-0-	102 402 9	1	1207	3	Y	365	365 0	-0-		
07	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	273 991 9	1	2539	3	Y	901	901 0	-0-		
08	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	-0-	381 1746 9	1	4319	3	Y	1587	1587 0	-0-		
09	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1819 9	1	4690	3	Y	1654	1654 0	-0-		
SCHORLEMER 02				WELL #:	04H	RRCID -> 276089	COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401					
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	-0-	456 316 9	1	2125	3	Y	287	287 0	-0-		
05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	445 352 9	1	2376	3	Y	320	320 0	-0-		
06	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	-0-	445 1031 9	1	2401	3	Y	937	937 0	-0-		
07	3100 N	3518	-0-	418	418	-0-	364 1169 9	1	1985	3	Y	1063	1063 0	-0-		
08	3007 X	2441	-0-	-566	-0-	-0-	247 961 9	1	1233	3	Y	874	874 0	-0-		
09	2910 X	2219	-0-	-691	-0-	-0-	246 882 9	1	1091	3	Y	802	802 0	-0-		
BOLDT 01				WELL #:	07H	RRCID -> 276228	COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001					
04	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	-0-	230 438 9	1	4001	3	Y	398	398 0	-0-		
05	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	-0-	219 404 9	1	4474	3	Y	367	367 0	-0-		
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-	235 382 9	1	4580	3	Y	347	347 0	-0-		
07	3875 X	1687	-0-	-2188	-0-	-0-	98 164 9	1	1425	3	Y	149	149 0	-0-		
08	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	-0-	368 528 9	1	4910	3	Y	480	480 0	-0-		
09	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	382 411 9	1	4282	3	Y	374	374 0	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	150 1	2613 3	Y	294	294	0			-0-
05	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	323 9	116 1	2366 3	Y	266	266	0		-0-
06	2970 X	2495	-0-	-475	-0-	293 9	111 1	2167 3	Y	197	197	0		-0-
07	3131 X	2627	-0-	-504	-0-	217 9	154 1	2242 3	Y	210	210	0		-0-
08	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	231 9	163 1	2175 3	Y	224	224	0		-0-
09	3030 X	2489	-0-	-541	-0-	186 1	246 9	2084 3	Y	199	199	0		-0-
						219 9								
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812														
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-			-0-
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	121 1	2477 3	Y	267	267	0			-0-
06	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	294 9	57 1	1120 3	Y	118	118	0		-0-
07	350 X	350	-0-	-0-	-0-	130 9	21 1	300 3	Y	26	26	0		-0-
08	2914 X	314	-0-	-2600	-0-	29 9	18 1	243 3	Y	48	48	0		-0-
09	2790 X	1207	-0-	-1583	-0-	53 9	88 1	988 3	Y	119	119	0		-0-
						131 9								
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943														
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	131 1	2278 3	Y	293	293	0			-0-
05	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	322 9	100 1	2048 3	Y	278	278	0		-0-
06	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	306 9	98 1	1907 3	Y	255	255	0		-0-
07	2821 N	726	-0-	-2095	-0-	281 9	40 1	589 3	Y	88	88	0		-0-
08	3100 N	3199	-0-	99	99	97 9	199 1	2651 3	Y	317	317	0		-0-
09	2280 N	1976	-0-	-304	-0-	349 9	146 1	1636 3	Y	176	176	0		-0-
						194 9								
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302														
04	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	148 1	2580 3	Y	333	333	0			-0-
05	3224 X	3046	-0-	-178	-0-	366 9	125 1	2555 3	Y	333	333	0		-0-
06	3030 X	2890	-0-	-140	-0-	125 1	366 9	2425 3	Y	310	310	0		-0-
07	3193 X	2471	-0-	-722	-0-	124 1	341 9	2082 3	Y	224	224	0		-0-
08	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	143 1	246 9	2289 3	Y	278	278	0		-0-
09	3090 X	2817	-0-	-273	-0-	172 1	306 9	2315 3	Y	269	269	0		-0-
						206 1	296 9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL BARROW 01		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:		24492 500 525398 07H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
							RRCID ->	276335	COMPL.	DATE	06/11/2015	TOTAL	DEPTH	13721	PERF.	13800	-	16582	
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOLDT 01						WELL #:	06H	RRCID ->	276347	COMPL.	DATE	02/02/2016	TOTAL	DEPTH	13608	PERF.	13540	-	19692
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	3941	3	Y	385	385	0			-0-
									424	9									
06	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3989	3	Y	412	412	0			-0-
									453	9									
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	4286	3	Y	407	407	0			-0-
									448	9									
08	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	4211	3	Y	228	228	0			-0-
									251	9									
09	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	1	3809	3	Y	334	334	0			-0-
									367	9									
BOLDT 01						WELL #:	08H	RRCID ->	276348	COMPL.	DATE	02/04/2016	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.	13610	-	19942
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	239	1	4155	3	Y	534	534	0			-0-
									587	9									
05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	3755	3	Y	479	479	0			-0-
									527	9									
06	5250	X	3922	-0-	-1328	-0-	-0-	-0-	169	1	3303	3	Y	409	409	0			-0-
									450	9									
07	5425	X	3613	-0-	-1812	-0-	-0-	-0-	205	1	2986	3	Y	384	384	0			-0-
									422	9									
08	5425	X	3387	-0-	-2038	-0-	-0-	-0-	208	1	2772	3	Y	370	370	0			-0-
									407	9									
09	4980	X	3227	-0-	-1753	-0-	-0-	-0-	234	1	2632	3	Y	328	328	0			-0-
									361	9									
WARLING 01						WELL #:	02H	RRCID ->	276392	COMPL.	DATE	12/12/2015	TOTAL	DEPTH	13516	PERF.	13930	-	20132
04	3930	X	3866	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	254	1	2911	3	Y	637	637	0			-0-
									701	9									
05	4061	X	3362	-0-	-699	-0-	-0-	-0-	213	1	2531	3	Y	562	562	0			-0-
									618	9									
06	3900	X	3461	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	220	1	2592	3	Y	590	590	0			-0-
									649	9									
07	3999	X	3518	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	287	1	2657	3	Y	522	522	0			-0-
									574	9									
08	3999	X	3574	-0-	-425	-0-	-0-	-0-	242	1	2732	3	Y	545	545	0			-0-
									600	9									
09	3870	X	3344	-0-	-526	-0-	-0-	-0-	225	1	2554	3	Y	514	514	0			-0-
									565	9									

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.//	24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				//CONT.//	WELL #:	03H	RRCID ->	276393	COMPL.	DATE	12/18/2015	TOTAL	DEPTH	13452	PERF.	13780	-	20102
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	
04	1980 N	1697	-0-	-283		-0-	105 389 9	1	1203	3	Y	354	354	0			-0-	
05	2337 N	2337	-0-	-0-		-0-	150 406 9	1	1781	3	Y	369	369	0			-0-	
06	2443 N	2443	-0-	-0-		-0-	160 402 9	1	1881	3	Y	365	365	0			-0-	
07	2285 N	2285	-0-	-0-		-0-	191 323 9	1	1771	3	Y	294	294	0			-0-	
08	2299 N	2299	-0-	-0-		-0-	157 366 9	1	1776	3	Y	333	333	0			-0-	
09	2108 N	2108	-0-	-0-		-0-	141 367 9	1	1600	3	Y	334	334	0			-0-	
BARROW 01				WELL #:	08H	RRCID ->	276448	COMPL.	DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	13787	PERF.	13790	-	16222	
04	2553 X	2553	-0-	-0-		-0-	119 362 9	1	2072	3	Y	329	329	0			-0-	
05	1829 X	1829	-0-	-0-		-0-	75 226 9	1	1528	3	Y	205	205	0			-0-	
06	2610 X	768	-0-	-1842		-0-	33 96 9	1	639	3	Y	87	87	0			-0-	
07	2635 N	293	-0-	-2342		-0-	16 39 9	1	238	3	Y	35	35	0			-0-	
08	1829 N	1170	-0-	-659		-0-	72 131 9	1	967	3	Y	119	119	0			-0-	
09	1127 N	1127	-0-	-0-		-0-	81 136 9	1	910	3	Y	124	124	0			-0-	
BOLDT 01				WELL #:	03H	RRCID ->	276615	COMPL.	DATE	02/08/2016	TOTAL	DEPTH	13583	PERF.	13690	-	19921	
04	6197 X	6197	-0-	-0-		-0-	303 631 9	1	5263	3	Y	574	574	0			-0-	
05	7059 X	7059	-0-	-0-		-0-	305 532 9	1	6222	3	Y	484	484	0			-0-	
06	5658 X	5658	-0-	-0-		-0-	255 433 9	1	4970	3	Y	394	394	0			-0-	
07	6417 X	1474	-0-	-4943		-0-	86 129 9	1	1259	3	Y	117	117	0			-0-	
08	7742 X	7742	-0-	-0-		-0-	504 517 9	1	6721	3	Y	470	470	0			-0-	
09	6210 X	5385	-0-	-825		-0-	408 398 9	1	4579	3	Y	362	362	0			-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	08H	RRCID ->	276691	COMPL.	DATE	10/31/2015	TOTAL	DEPTH	13589	PERF.	13940	-	18772	
04	2370 X	1157	-0-	-1213		-0-	63 163 9	1	931	3	Y	148	148	0			-0-	
05	1628 X	1628	-0-	-0-		-0-	93 101 9	1	1434	3	Y	92	92	0			-0-	
06	3126 X	3126	-0-	-0-		-0-	251 256 9	1	2619	3	Y	233	233	0			-0-	
07	2898 X	2898	-0-	-0-		-0-	185 201 9	1	2512	3	Y	183	183	0			-0-	
08	3001 X	3001	-0-	-0-		-0-	222 193 9	1	2586	3	Y	175	175	0			-0-	
09	2840 X	2840	-0-	-0-		-0-	229 209 9	1	2402	3	Y	190	190	0			-0-	

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	45 1	217 3	Y	161	161	0		-0-	
						177 9								
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	100 1	540 3	Y	207	207	0		-0-	
						228 9								
06	1320 N	379	-0-	-941	-0-	41 1	220 3	Y	107	107	0		-0-	
						118 9								
07	465 N	339	-0-	-126	-0-	28 1	154 3	Y	143	143	0		-0-	
						157 9								
08	868 N	461	-0-	-407	-0-	55 1	272 3	Y	122	122	0		-0-	
						134 9								
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	99 1	427 3	Y	154	154	0		-0-	
						169 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132														
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	55 1	256 3	Y	9	9	0		-0-	
						10 9								
05	837 N	20	-0-	-817	-0-	1 1	4 3	Y	14	14	0		-0-	
						15 9								
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	57 3	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
07	341 N	95	-0-	-246	-0-	11 1	62 3	Y	20	20	0		-0-	
						22 9								
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15 1	77 3	Y	31	31	0		-0-	
						34 9								
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	80 1	344 3	Y	89	89	0		-0-	
						98 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212														
04	2460 X	1960	-0-	-500	-0-	298 1	1391 3	Y	246	246	0		-0-	
						271 9								
05	2542 X	1792	-0-	-750	-0-	245 1	1308 3	Y	217	217	0		-0-	
						239 9								
06	2190 X	1915	-0-	-275	-0-	259 1	1383 3	Y	248	248	0		-0-	
						273 9								
07	2263 X	1811	-0-	-452	-0-	244 1	1308 3	Y	235	235	0		-0-	
						259 9								
08	2263 X	1790	-0-	-473	-0-	256 1	1258 3	Y	251	251	0		-0-	
						276 9								
09	1950 X	1340	-0-	-610	-0-	216 1	927 3	Y	179	179	0		-0-	
						197 9								
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362														
04	6960 X	5526	-0-	-1434	-0-	27 1	4428 3	Y	974	974	0		-0-	
						1071 9								
05	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-			Y	-0-				-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	85 1	3726 3	Y	678	678	0		-0-	
						746 9								

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL RESSMAN 01		FORD SHALE) EF LLC		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT			
				//CONT.//	525398											
				WELL #:	03H	RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13510 - 18842				
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	
04	2760 X	2067	-0-	-693	-0-	110 340 9	1	1617	3	Y	309	309	0		-0-	
05	2697 X	1895	-0-	-802	-0-	97 309 9	1	1489	3	Y	281	281	0		-0-	
06	2400 X	1821	-0-	-579	-0-	133 295 9	1	1393	3	Y	268	268	0		-0-	
07	252 X	252	-0-	-0-	-0-	15 37 9	1	200	3	Y	34	34	0		-0-	
08	21 X	21	-0-	-0-	-0-	1 11 9	1	9	3	Y	10	10	0		-0-	
09	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	84 178 9	1	879	3	Y	162	162	0		-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	04H	RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 13637		PERF.13810 - 18942				
04	2250 X	1818	-0-	-432	-0-	94 333 9	1	1391	3	Y	303	303	0		-0-	
05	2542 X	1873	-0-	-669	-0-	98 275 9	1	1500	3	Y	250	250	0		-0-	
06	2460 X	2227	-0-	-233	-0-	170 274 9	1	1783	3	Y	249	249	0		-0-	
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	24 47 9	1	331	3	Y	43	43	0		-0-	
08	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	163 265 9	1	1908	3	Y	241	241	0		-0-	
09	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	105 168 9	1	1096	3	Y	153	153	0		-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	07H	RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13590 - 18972				
04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	128 319 9	1	1887	3	Y	290	290	0		-0-	
05	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	95 241 9	1	1456	3	Y	219	219	0		-0-	
06	1161 X	1161	-0-	-0-	-0-	89 138 9	1	934	3	Y	125	125	0		-0-	
07	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	131 267 9	1	1780	3	Y	243	243	0		-0-	
08	1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	77 135 9	1	901	3	Y	123	123	0		-0-	
09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	72 127 9	1	752	3	Y	115	115	0		-0-	
RESSMAN 01				WELL #:	05H	RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL DEPTH 13598		PERF.13517 - 18533				
04	976 N	976	-0-	-0-	-0-	52 157 9	1	767	3	Y	143	143	0		-0-	
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	56 208 9	1	866	3	Y	189	189	0		-0-	
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	83 197 9	1	871	3	Y	179	179	0		-0-	
07	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	58 163 9	1	789	3	Y	148	148	0		-0-	
08	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	69 156 9	1	803	3	Y	142	142	0		-0-	
09	965 X	965	-0-	-0-	-0-	70 161 9	1	734	3	Y	146	146	0		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102														
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
04	5460 X	4998	-0-	-462	-0-	276	1	4065	3	Y	597	597	0	-0-
						657	9							
05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	260	1	3986	3	Y	556	556	0	-0-
						612	9							
06	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	366	1	3823	3	Y	547	547	0	-0-
						602	9							
07	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	325	1	4412	3	Y	592	592	0	-0-
						651	9							
08	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	372	1	4344	3	Y	645	645	0	-0-
						710	9							
09	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	370	1	3874	3	Y	553	553	0	-0-
						608	9							
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092														
04	3870 X	3611	-0-	-259	-0-	200	1	2947	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
05	3999 X	3424	-0-	-575	-0-	183	1	2809	3	Y	393	393	0	-0-
						432	9							
06	3840 X	3359	-0-	-481	-0-	257	1	2683	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
07	60 X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
08	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	145	1	1689	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
09	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	330	1	3459	3	Y	469	469	0	-0-
						516	9							
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752														
04	5130 X	4707	-0-	-423	-0-	256	1	3767	3	Y	622	622	0	-0-
						684	9							
05	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	239	1	3678	3	Y	593	593	0	-0-
						652	9							
06	5940 X	4407	-0-	-1533	-0-	329	1	3437	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
07	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	268	1	3648	3	Y	598	598	0	-0-
						658	9							
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	307	1	3589	3	Y	627	627	0	-0-
						690	9							
09	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	328	1	3441	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262														
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	202	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	15	1	78	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	42	1	224	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
08	217 N	26	-0-	-191	-0-	1	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
						1	1	5	3	Y	25	25	0	-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	28	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC SCHORLEMER 02				//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
				//CONT.// 525398											
				WELL #: 10H		RRCID -> 277913				COMPL. DATE 07/04/2024 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332					
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
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	626 1	9	2920 3	Y		530	530 0			-0-
05	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	583 1	9	3162 3	Y		640	640 0			-0-
06	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	591 1	9	2802 3	Y		542	542 0			-0-
07	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	704 1	9	3265 3	Y		618	618 0			-0-
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	524 1	9	2732 3	Y		562	562 0			-0-
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	596 1	9	2733 3	Y		542	542 0			-0-
SCHORLEMER 02				WELL #: 11H	RRCID -> 277964	COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242					
04	2460 X	2213	-0-	-247	-0-	353 1	9	1642 3	Y		198	198 0			-0-
05	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	218 1	9	1671 3	Y		119	119 0			-0-
06	2550 X	1949	-0-	-601	-0-	314 1	9	1506 3	Y		145	145 0			-0-
07	2635 X	1447	-0-	-1188	-0-	283 1	9	1039 3	Y		195	195 0			-0-
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	160 1	9	2882 3	Y		97	97 0			-0-
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	193 1	9	2105 3	Y		46	46 0			-0-
WARLING 01				WELL #: 07H	RRCID -> 278360	COMPL. DATE 07/23/2015				TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261					
04	3120 X	971	-0-	-2149	-0-	43 1	9	501 3	Y		388	388 0			-0-
05	2604 X	808	-0-	-1796	-0-	427 1	9	471 3	Y		271	271 0			-0-
06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	39 1	9	2026 3	Y		1049	1049 0			-0-
07	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	298 1	9		Y		-0-				-0-
08	992 X	-0-	-0-	-992	-0-	171 1	9		Y		-0-				-0-
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-	1154 1	9		Y		-0-				-0-
HOPE 01				WELL #: 07H	RRCID -> 278593	COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957					
04	4080 X	3110	-0-	-970	-0-	16 1	9	2538 3	Y		505	505 0			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-	556 1	9		Y		-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	84 1	9	3679 3	Y		820	820 0			-0-
MATEJEK 01				WELL #: 09H	RRCID -> 278594	COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
MATEJEK 01				WELL #:	10H	RRCID ->	278596	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL	DEPTH	13412	PERF.13541 - 17887
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
04	4800 X	3546	-0-	-1254	-0-	55 1	2786 3	Y	641	641	0		-0-
						705 9							
05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	90 1	4052 3	Y	653	653	0		-0-
						718 9							
06	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	104 1	4171 3	Y	770	770	0		-0-
						847 9							
07	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	85 1	3506 3	Y	454	454	0		-0-
						499 9							
08	3658 X	2247	-0-	-1411	-0-	48 1	1873 3	Y	296	296	0		-0-
						326 9							
09	5130 X	5043	-0-	-87	-0-	111 1	4276 3	Y	596	596	0		-0-
						656 9							

MATEJEK 01				WELL #:	06H	RRCID ->	278991	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL	DEPTH	13440	PERF.13549 - 18465
04	180 X	18	-0-	-162	-0-	5 3	13 9	Y	12	12	0		-0-
05	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1 3	3 9	Y	3	3	0		-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 3	2 9	Y	2	2	0		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-				-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-				-0-

WARLING 01				WELL #:	04H	RRCID ->	279019	COMPL. DATE	12/23/2015	TOTAL	DEPTH	13527	PERF.13780 - 20142
04	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	225 1	2577 3	Y	414	414	0		-0-
						455 9							
05	3844 X	2800	-0-	-1044	-0-	187 1	2216 3	Y	361	361	0		-0-
						397 9							
06	4140 X	1823	-0-	-2317	-0-	120 1	1415 3	Y	262	262	0		-0-
						288 9							
07	4278 X	2741	-0-	-1537	-0-	228 1	2113 3	Y	364	364	0		-0-
						400 9							
08	4278 X	1748	-0-	-2530	-0-	119 1	1343 3	Y	260	260	0		-0-
						286 9							
09	3270 X	2166	-0-	-1104	-0-	149 1	1690 3	Y	297	297	0		-0-
						327 9							

RESSMAN 01				WELL #:	06H	RRCID ->	279020	COMPL. DATE	10/10/2015	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.13790 - 18972
04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	66 1	969 3	Y	167	167	0		-0-
						184 9							
05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	103 1	1582 3	Y	253	253	0		-0-
						278 9							
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	134 1	1398 3	Y	199	199	0		-0-
						219 9							
07	1390 X	1390	-0-	-0-	-0-	82 1	1110 3	Y	180	180	0		-0-
						198 9							
08	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	88 1	1025 3	Y	147	147	0		-0-
						162 9							
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	123 1	1291 3	Y	200	200	0		-0-
						220 9							

GARVEL 01				WELL #:	05H	RRCID ->	280292	COMPL. DATE	03/19/2016	TOTAL	DEPTH	13654	PERF.13760 - 19432
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC GARVEL 01				//CONT.// 24492 500 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
				//CONT.// WELL #:	06H	RRCID ->	280293	COMPL.	DATE 02/26/2016	TOTAL	DEPTH 13559	PERF.13488	- 19364			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-		587 1	208 9	6706 3	Y		189	189 0			-0-
05	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-		921 1	351 9	10901 3	Y		319	319 0			-0-
06	11067 X	11067	-0-	-0-	-0-		846 1	310 9	9911 3	Y		282	282 0			-0-
07	DLQ G-10	10653	-0-	10653	10653		1020 1	206 9	9427 3	Y		187	187 0			-0-
08	DLQ G-10	11541	-0-	11541	22194		914 1	329 9	10298 3	Y		299	299 0			-0-
09	33190 X	10996	-0-	-22194	-0-		868 1	300 9	9828 3	Y		273	273 0			-0-

HARLAN METTING 01				WELL #:	03H	RRCID ->	280294	COMPL.	DATE 04/07/2016	TOTAL	DEPTH 13654	PERF.13727	- 18829			
04	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-		2676 3		1019 9	Y		926	926 0			-0-
05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		2702 3		756 9	Y		687	687 0			-0-
06	3060 X	2384	-0-	-676	-0-		1861 3		523 9	Y		475	475 0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	DLQ G-10	4048	-0-	4048	4048		3492 3		556 9	Y		505	505 0			-0-
09	DLQ G-10	3539	-0-	3539	7587		2905 3		634 9	Y		576	576 0			-0-

GARVEL 01				WELL #:	07H	RRCID ->	280295	COMPL.	DATE 02/18/2016	TOTAL	DEPTH 13649	PERF.13760	- 19432			
04	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-		447 1	667 9	5112 3	Y		606	606 0			-0-
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-		226 1	334 9	2675 3	Y		304	304 0			-0-
06	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-		238 1	418 9	2793 3	Y		380	380 0			-0-
07	DLQ G-10	3014	-0-	3014	3014		262 1	321 9	2431 3	Y		292	292 0			-0-
08	DLQ G-10	2869	-0-	2869	5883		206 1	321 9	2326 3	Y		306	306 0			-0-
09	8620 X	2737	-0-	-5883	-0-		337 1	196 1	2222 3	Y		290	290 0			-0-

JAMES GANO 01				WELL #:	08H	RRCID ->	280296	COMPL.	DATE 01/19/2016	TOTAL	DEPTH 13824	PERF.13777	- 18837			
04	2610 X	1657	-0-	-953	-0-		57 1	96 9	1504 3	Y		87	87 0			-0-
05	2697 X	473	-0-	-2224	-0-		19 1	21 9	433 3	Y		19	19 0			-0-
06	2610 X	229	-0-	-2381	-0-		10 1	22 9	197 3	Y		20	20 0			-0-
07	DLQ G-10	2482	-0-	2482	2482		124 1	153 9	2205 3	Y		139	139 0			-0-
08	DLQ G-10	49	-0-	49	2531		3 1		46 3	Y		-0-				-0-
09	3859 X	1328	-0-	-2531	-0-		64 1	99 9	1165 3	Y		90	90 0			-0-

HARLAN METTING 01				WELL #:	04H	RRCID ->	280297	COMPL.	DATE 04/09/2016	TOTAL	DEPTH 13806	PERF.13867	- 19619			
04	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-		3740 3		429 9	Y		390	390 0			-0-
05	3937 X	3427	-0-	-510	-0-		3185 3		242 9	Y		220	220 0			-0-
06	3810 X	2449	-0-	-1361	-0-		2272 3		177 9	Y		161	161 0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	DLQ G-10	314	-0-	314	314		295 3		19 9	Y		17	17 0			-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	335		19 3		2 9	Y		2	2 0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
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
04	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3036	3	337	9	Y	306	306	0	-0-
05	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3108	3	250	9	Y	227	227	0	-0-
06	3480 X	2415	-0-	-1065	-0-	2240	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
07	DLQ G-10	410	-0-	410	410	374	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
08	DLQ G-10	3493	-0-	3493	3903	3227	3	266	9	Y	242	242	0	-0-
09	7393 X	3490	-0-	-3903	-0-	3214	3	276	9	Y	251	251	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
04	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1548	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
05	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	74	1	1639	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
06	2100 X	1971	-0-	-129	-0-	87	1	1729	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
07	DLQ G-10	882	-0-	882	882	45	1	795	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
08	DLQ G-10	2337	-0-	2337	3219	119	1	2023	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
09	5096 X	1877	-0-	-3219	-0-	90	1	1618	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
04	5070 X	4028	-0-	-1042	-0-	3532	3	496	9	Y	451	451	0	-0-
05	4836 X	4471	-0-	-365	-0-	3967	3	504	9	Y	458	458	0	-0-
06	4410 X	3173	-0-	-1237	-0-	2834	3	339	9	Y	308	308	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
09	DLQ G-10	2293	-0-	2293	2293	1976	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649														
04	2940 X	1921	-0-	-1019	-0-	63	1	1654	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
05	3038 X	1797	-0-	-1241	-0-	69	1	1538	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
06	2940 X	1666	-0-	-1274	-0-	72	1	1417	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
07	DLQ G-10	1664	-0-	1664	1664	79	1	1406	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
08	DLQ G-10	1584	-0-	1584	3248	78	1	1321	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
09	5459 X	2211	-0-	-3248	-0-	100	1	1816	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352														
04	3630 X	3153	-0-	-477	-0-	2791	3	362	9	Y	329	329	0	-0-
05	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3210	3	366	9	Y	333	333	0	-0-
06	3540 X	2766	-0-	-774	-0-	2481	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	DLQ G-10	3736	-0-	3736	3736	3395	3	341	9	Y	310	310	0	-0-
09	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7541	3489	3	316	9	Y	287	287	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447														
M	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
04	3330 X	2667	-0-	-663	-0-	2489	3	178	9	Y	162	162	0	-0-
05	3441 X	3242	-0-	-199	-0-	3012	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
06	3090 X	1675	-0-	-1415	-0-	1553	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2096	-0-	2096	2096	1958	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
09	DLQ G-10	3617	-0-	3617	5713	3267	3	350	9	Y	318	318	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332														
04	4230 X	3891	-0-	-339	-0-	3665	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
05	4247 X	4073	-0-	-174	-0-	3842	3	231	9	Y	210	210	0	-0-
06	4050 X	2962	-0-	-1088	-0-	2799	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	4133	3	272	9	Y	247	247	0	-0-
09	DLQ G-10	4145	-0-	4145	8550	3902	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666														
04	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	65	1	3307	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
05	4712 X	3003	-0-	-1709	-0-	58	1	2630	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							
06	4560 X	3960	-0-	-600	-0-	89	1	3572	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
07	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	47	1	1967	3	Y	126	126	0	-0-
						139	9							
08	DLQ G-10	3710	-0-	3710	5863	87	1	3356	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
09	9545 X	3682	-0-	-5863	-0-	87	1	3377	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472														
04	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	126	1	6413	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
05	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	144	1	6488	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	158	1	6328	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
07	DLQ G-10	7365	-0-	7365	7365	163	1	6761	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
08	DLQ G-10	7135	-0-	7135	14500	169	1	6507	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
09	21065 X	6565	-0-	-14500	-0-	154	1	5961	3	Y	409	409	0	-0-
						450	9							
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875														
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
05	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	150	1	1788	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
06	1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	70	1	829	3	Y	350	350	0	-0-
						385	9							
07	DLQ G-10	460	-0-	460	460	29	1	268	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
08	DLQ G-10	1913	-0-	1913	2373	104	1	1181	3	Y	571	571	0	-0-
						628	9							
09	4040 X	1667	-0-	-2373	-0-	86	1	985	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							

DE WITT (EAGLE MARATHON OIL WARLING 01)		FORD SHALE EF LLC		//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 525398 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (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
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	553	1	6560	3	Y	-0-	829	0	-0-	-0-	-0-
05	8025 X	8025	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	9			Y	829	829	0	-0-	-0-	-0-
06	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	1156	3	Y	193	193	0	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	53	212	9	46	3	Y	2	2	0	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	4289	-0-	4289	4342	4342	4342	5	1	3413	3	Y	522	522	0	-0-	-0-	-0-
09	7583 X	3241	-0-	-4342	-0-	-0-	-0-	2	9	2589	3	Y	385	385	0	-0-	-0-	-0-
								424	9									
STRAUBE 01					WELL #:	05H	RRCID ->	280384	COMPL.	DATE	03/09/2016	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.	13900	-	19402
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2430	3	Y	202	202	0	-0-	-0-	-0-
05	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	222	9									
06	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	2707	3	Y	212	212	0	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	2763	-0-	2763	2763	2763	2763	233	9									
08	DLQ G-10	2547	-0-	2547	5310	5310	5310	210	1	2453	3	Y	198	198	0	-0-	-0-	-0-
09	7790 X	2480	-0-	-5310	-0-	-0-	-0-	218	9	2397	3	Y	197	197	0	-0-	-0-	-0-
								149	1									
								217	9									
								125	1	2253	3	Y	154	154	0	-0-	-0-	-0-
								169	9									
								166	1	2119	3	Y	177	177	0	-0-	-0-	-0-
								195	9									
STRAUBE 01					WELL #:	06H	RRCID ->	280385	COMPL.	DATE	03/12/2016	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	14350	-	19802
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	62	4	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	64	-0-	64	126	126	126	3	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	192 N	66	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STRAUBE 01					WELL #:	04H	RRCID ->	280458	COMPL.	DATE	03/05/2016	TOTAL	DEPTH	13699	PERF.	13775	-	19605
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
STRAUBE 01					WELL #:	07H	RRCID ->	280505	COMPL.	DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	13738	PERF.	13870	-	19572
04	5610 X	5548	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	344	1	4835	3	Y	335	335	0	-0-	-0-	-0-
05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	369	9	4772	3	Y	327	327	0	-0-	-0-	-0-
06	6450 X	5043	-0-	-1407	-0-	-0-	-0-	337	1	4338	3	Y	304	304	0	-0-	-0-	-0-
07	DLQ G-10	4796	-0-	4796	4796	4796	4796	360	9									
08	DLQ G-10	4707	-0-	4707	9503	9503	9503	371	1	4214	3	Y	290	290	0	-0-	-0-	-0-
09	14278 X	4775	-0-	-9503	-0-	-0-	-0-	334	9	4130	3	Y	316	316	0	-0-	-0-	-0-
								263	1									
								319	9									
								229	1									
								348	9									
								323	1	4125	3	Y	297	297	0	-0-	-0-	-0-
								327	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC															
WARLING 01															
WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	195	1	2304	3	Y	-0-	1	1 0		-0-
05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1	9								-0-
06	14642 X	14642	-0-	-0-	-0-	1014	1	11947	3	Y	1528	1528	0		-0-
07	DLQ G-10	6457	-0-	6457	6457	1681	9	5152	3	Y	683	683	0		-0-
08	DLQ G-10	9865	-0-	9865	16322	554	1	8275	3	Y	778	778	0		-0-
09	25168 X	8846	-0-	-16322	-0-	751	9	7469	3	Y	653	653	0		-0-
						734	1								
						856	9								
						659	1								
						718	9								
STRAUBE 01														WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KLEINE 01														WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KLEINE 01														WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552	
04	3390 X	2864	-0-	-526	-0-	2596	3	268	9	Y	244	244	0		-0-
05	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3517	3	372	9	Y	338	338	0		-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3622	3	287	9	Y	261	261	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	3712	-0-	3712	3712	3367	3	345	9	Y	314	314	0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GARVEL 01														WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130	
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-				-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	Y	-0-				-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KLEINE 01														WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	-2	2	0		-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
KLEINE 01				WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	457	3	144	9	Y	131	131	0		-0-
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	981	3	185	9	Y	168	168	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KLEINE 01				WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302			
04	990 N	847	-0-	-143	-0-	680	3	167	9	Y	152	152	0		-0-
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	749	3	153	9	Y	139	139	0		-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	-0-	766	3	167	9	Y	152	152	0		-0-
07	DLQ G-10	206	-0-	206	206	138	3	68	9	Y	62	62	0		-0-
08	DLQ G-10	211	-0-	211	417	135	3	76	9	Y	69	69	0		-0-
09	619 X	202	-0-	-417	-0-	127	3	75	9	Y	68	68	0		-0-
KLEINE 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482			
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
05	828 X	828	-0-	-0-	-0-	749	3	79	9	Y	72	72	0		-0-
06	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	968	3	114	9	Y	104	104	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	340	-0-	340	340	295	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	340					Y	-0-				-0-
HOPE 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282			
04	2430 X	2218	-0-	-212	-0-	109	1	1894	3	Y	195	195	0		-0-
						215	9								
05	2418 X	327	-0-	-2091	-0-	15	1	303	3	Y	8	8	0		-0-
						9	9								
06	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	214	1	4183	3	Y	250	250	0		-0-
						275	9								
07	DLQ G-10	3648	-0-	3648	3648	220	1	3208	3	Y	200	200	0		-0-
						220	9								
08	DLQ G-10	3427	-0-	3427	7075	225	1	2996	3	Y	187	187	0		-0-
						206	9								
09	10477 X	3402	-0-	-7075	-0-	263	1	2949	3	Y	173	173	0		-0-
						190	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	125 1	2173 3	Y	324	324 0	-0-			
05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	356 9	1956 3	Y	335	335 0	-0-			
06	750 N	166	-0-	-584	-0-	96 1	142 3	Y	15	15 0	-0-			
07	DLQ G-10	2345	-0-	2345	2345	369 9	1958 3	Y	230	230 0	-0-			
08	DLQ G-10	1445	-0-	1445	3790	7 1	1110 3	Y	229	229 0	-0-			
09	3000 N	224	-0-	-2776	1014	17 9	176 3	Y	29	29 0	-0-			
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142														
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	97 1	1683 3	Y	401	401 0	-0-			
05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	441 9	1606 3	Y	521	521 0	-0-			
06	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	78 1	1485 3	Y	360	360 0	-0-			
07	DLQ G-10	1868	-0-	1868	1868	573 9	1420 3	Y	319	319 0	-0-			
08	DLQ G-10	40	-0-	40	1908	76 1	20 3	Y	16	16 0	-0-			
09	1908 N	-0-	-0-	-1908	-0-	396 9		Y	-0-		-0-			
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264														
04	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	97 1	5720 3	Y	1093	1093 0	-0-			
05	3100 N	6515	-0-	3415	3415	1202 9	5125 3	Y	1035	1035 0	-0-			
06	6533 X	3118	-0-	-3415	-0-	251 1	2446 3	Y	497	497 0	-0-			
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	1139 9	23 9	Y	21	21 0	-0-			
08	59 X	59	-0-	-0-	-0-	125 1	7 3	Y	46	46 0	-0-			
09	6030 X	115	-0-	-5915	-0-	547 9	17 3	Y	88	88 0	-0-			
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222														
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	56 1	967 3	Y	199	199 0	-0-			
05	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	219 9	1660 3	Y	245	245 0	-0-			
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	81 1	1653 3	Y	159	159 0	-0-			
07	DLQ G-10	1832	-0-	1832	1832	270 9	1542 3	Y	167	167 0	-0-			
08	DLQ G-10	1951	-0-	1951	3783	85 1	1617 3	Y	194	194 0	-0-			
09	3000 N	1537	-0-	-1463	2320	175 9	1284 3	Y	126	126 0	-0-			
						106 1								
						184 9								
						121 1								
						213 9								
						114 1								
						139 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		09H		RRCID -> 280880		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.13600 - 17002					
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	
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-			101	1	1757	3	Y	183	183	0	-0-	
05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-			201	9	1479	3	Y	148	148	0	-0-	
06	1500 N	1371	-0-	-129	-0-			73	1	1183	3	Y	115	115	0	-0-	
07	DLQ G-10	1494	-0-	1494	1494			163	9	1269	3	Y	125	125	0	-0-	
08	DLQ G-10	1458	-0-	1458	2952			61	1	1208	3	Y	145	145	0	-0-	
09	4615 X	1663	-0-	-2952	-0-			127	9	1386	3	Y	140	140	0	-0-	
								87	1								
								138	9								
								90	1								
								160	9								
								123	1								
								154	9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642					
04	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-			202	1	3517	3	Y	388	388	0	-0-	
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-			427	9	4097	3	Y	454	454	0	-0-	
06	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-			201	1	3416	3	Y	236	236	0	-0-	
07	DLQ G-10	3491	-0-	3491	3491			499	9	3091	3	Y	171	171	0	-0-	
08	DLQ G-10	3504	-0-	3504	6995			175	1	3047	3	Y	208	208	0	-0-	
09	10542 X	3547	-0-	-6995	-0-			260	9	3085	3	Y	170	170	0	-0-	
								212	1								
								188	9								
								228	1								
								229	9								
								275	1								
								187	9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342					
04	1560 X	1224	-0-	-336	-0-			57	1	999	3	Y	153	153	0	-0-	
05	713 X	415	-0-	-298	-0-			168	9	393	3	Y	3	3	0	-0-	
06	1590 X	1018	-0-	-572	-0-			19	1	957	3	Y	11	11	0	-0-	
07	DLQ G-10	962	-0-	962	962			3	9	794	3	Y	104	104	0	-0-	
08	DLQ G-10	978	-0-	978	1940			49	1	910	3	Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	2342 N	402	-0-	-1940	-0-			12	9	338	3	Y	31	31	0	-0-	
								54	1								
								114	9								
								68	1								
								30	1								
								34	9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762					
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #:		08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
DWORACZYK 01				WELL #:	13H	RRCID ->	281116	COMPL. DATE	03/26/2024	TOTAL	DEPTH	13069	PERF.16735	- 19291
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	281122	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	13623	PERF.13950	- 22102
04	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	137	1	7007	3	Y	696	696	0	-0-
						766	9							
05	7037 X	4746	-0-	-2291	-0-	88	1	3970	3	Y	625	625	0	-0-
						688	9							
06	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	188	1	7526	3	Y	618	618	0	-0-
						680	9							
07	DLQ G-10	4744	-0-	4744	4744	103	1	4277	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
08	DLQ G-10	7362	-0-	7362	12106	167	1	6454	3	Y	674	674	0	-0-
						741	9							
09	18239 X	6133	-0-	-12106	-0-	143	1	5520	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	04H	RRCID ->	281176	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL	DEPTH	13595	PERF.13830	- 19052
04	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	222	1	3129	3	Y	442	442	0	-0-
						486	9							
05	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	232	1	3301	3	Y	1107	1107	0	-0-
						1218	9							
06	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	232	1	2733	3	Y	1281	1281	0	-0-
						1409	9							
07	DLQ G-10	415	-0-	415	415	7	1	114	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
08	DLQ G-10	69	-0-	69	484	2	1	34	3	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
09	1034 X	550	-0-	-484	-0-	26	1	341	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	03H	RRCID ->	281181	COMPL. DATE	06/01/2017	TOTAL	DEPTH	13535	PERF.13540	- 18421
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	336	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	82	82	0	-0-
						90	9							
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
07	DLQ G-10	428	-0-	428	428	5	1	79	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	428					Y	-0-			-0-
09	428 N	-0-	-0-	-428	-0-					Y	-0-			-0-

LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	07H	RRCID ->	281182	COMPL. DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13650	- 17675
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002														
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
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	354 1	4988 3	Y	564	564	0	0	0	-0-
05	6570 X	6570	-0-	-0-	-0-	620 9	4499 3	Y	1596	1596	0	0	0	-0-
06	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	315 1	3503 3	Y	1176	1176	0	0	0	-0-
07	DLQ G-10	4856	-0-	4856	4856	1756 9	3239 3	Y	1287	1287	0	0	0	-0-
08	DLQ G-10	4780	-0-	4780	9636	298 1	3219 3	Y	1257	1257	0	0	0	-0-
09	15170 X	5534	-0-	-9636	-0-	1294 9	3462 3	Y	1639	1639	0	0	0	-0-
						201 1								
						1416 9								
						178 1								
						1383 9								
						269 1								
						1803 9								
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
04	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	507 1	7149 3	Y	1099	1099	0	0	0	-0-
05	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	1209 9	5371 3	Y	1010	1010	0	0	0	-0-
06	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	378 1	4925 3	Y	455	455	0	0	0	-0-
07	DLQ G-10	4819	-0-	4819	4819	1111 9	4140 3	Y	383	383	0	0	0	-0-
08	DLQ G-10	3133	-0-	3133	7952	421 1	2671 3	Y	285	285	0	0	0	-0-
09	7964 X	12	-0-	-7952	-0-	501 9	8 9	Y	7	7	0	0	0	-0-
						258 1								
						421 9								
						148 1								
						314 9								
						4 3								
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
04	12600 X	5207	-0-	-7393	-0-	86 1	4363 3	Y	689	689	0	0	0	-0-
05	13146 X	13146	-0-	-0-	-0-	758 9	11098 3	Y	1638	1638	0	0	0	-0-
06	10922 X	10922	-0-	-0-	-0-	246 1	9373 3	Y	1195	1195	0	0	0	-0-
07	DLQ G-10	10908	-0-	10908	10908	1802 9	9369 3	Y	1194	1194	0	0	0	-0-
08	DLQ G-10	10320	-0-	10320	21228	234 1	8594 3	Y	1366	1366	0	0	0	-0-
09	29799 X	8571	-0-	-21228	-0-	1315 9	7329 3	Y	956	956	0	0	0	-0-
						226 1								
						1313 9								
						223 1								
						1503 9								
						190 1								
						1052 9								
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13574 - 19969														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832														
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	
04	6120 X	1634	-0-	-4486	-0-	25 1	1282 3	Y	297	297 0			-0-	
						327 9								
05	5921 X	1525	-0-	-4396	-0-	26 1	1159 3	Y	309	309 0			-0-	
						340 9								
06	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	148 1	5907 3	Y	869	869 0			-0-	
						956 9								
07	DLQ G-10	4654	-0-	4654	4654	97 1	4037 3	Y	473	473 0			-0-	
						520 9								
08	DLQ G-10	4596	-0-	4596	9250	103 1	3965 3	Y	480	480 0			-0-	
						528 9								
09	13639 X	4389	-0-	-9250	-0-	99 1	3821 3	Y	426	426 0			-0-	
						469 9								
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901														
04	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	303 1	4274 3	Y	849	849 0			-0-	
						934 9								
05	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	141 1	2015 3	Y	1323	1323 0			-0-	
						1455 9								
06	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	103 1	1221 3	Y	1099	1099 0			-0-	
						1209 9								
07	DLQ G-10	1988	-0-	1988	1988	78 1	1253 3	Y	597	597 0			-0-	
						657 9								
08	DLQ G-10	3482	-0-	3482	5470	149 1	2693 3	Y	582	582 0			-0-	
						640 9								
09	9337 X	3867	-0-	-5470	-0-	217 1	2783 3	Y	788	788 0			-0-	
						867 9								
SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832														
04	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	79 1	4016 3	Y	276	276 0			-0-	
						304 9								
05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	68 1	3052 3	Y	326	326 0			-0-	
						359 9								
06	3360 X	2945	-0-	-415	-0-	70 1	2808 3	Y	61	61 0			-0-	
						67 9								
07	DLQ G-10	3130	-0-	3130	3130	72 1	2963 3	Y	86	86 0			-0-	
						95 9								
08	DLQ G-10	2719	-0-	2719	5849	65 1	2526 3	Y	116	116 0			-0-	
						128 9								
09	8774 X	2925	-0-	-5849	-0-	69 1	2676 3	Y	164	164 0			-0-	
						180 9								
SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902														
04	3120 X	2140	-0-	-980	-0-	36 1	1855 3	Y	226	226 0			-0-	
						249 9								
05	3224 X	831	-0-	-2393	-0-	16 1	716 3	Y	90	90 0			-0-	
						99 9								
06	3120 X	302	-0-	-2818	-0-	5 1	196 3	Y	92	92 0			-0-	
						101 9								
07	DLQ G-10	79	-0-	79	79	14 3	65 9	Y	59	59 0			-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79			Y	-0-				-0-	
09	79 X	-0-	-0-	-79	-0-			Y	-0-				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
KOOPMAN 01				WELL #:	03H	RRCID ->	283181	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL	DEPTH	13692	PERF.13700	-	20232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
KOOPMAN-LANG (A) 01				WELL #:	02H	RRCID ->	283612	COMPL. DATE	07/26/2017	TOTAL	DEPTH	13677	PERF.13830	-	20822			
04	6480 X	3376	-0-	-3104	-0-	206	1	2896	3	Y	249	249	0				-0-	
						274	9											
05	6696 X	76	-0-	-6620	-0-	4	1	58	3	Y	13	13	0				-0-	
						14	9											
06	6480 X	94	-0-	-6386	-0-	7	1	83	3	Y	4	4	0				-0-	
						4	9											
07	DLQ G-10	163	-0-	163	163	9	1	144	3	Y	9	9	0				-0-	
						10	9											
08	DLQ G-10	9141	-0-	9141	9304	436	1	7879	3	Y	751	751	0				-0-	
						826	9											
09	17402 X	8098	-0-	-9304	-0-	545	1	6966	3	Y	534	534	0				-0-	
						587	9											
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	16H	RRCID ->	288563	COMPL. DATE	10/10/2019	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13882	-	17835			
04	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	807	1	14019	3	Y	1071	1071	0				-0-	
						1178	9											
05	14508 X	13934	-0-	-574	-0-	595	1	12130	3	Y	1099	1099	0				-0-	
						1209	9											
06	14250 X	11932	-0-	-2318	-0-	540	1	10536	3	Y	778	778	0				-0-	
						856	9											
07	DLQ G-10	12400	-0-	12400	12400	739	1	10763	3	Y	816	816	0				-0-	
						898	9											
08	DLQ G-10	12026	-0-	12026	24426	774	1	10319	3	Y	848	848	0				-0-	
						933	9											
09	35783 X	11357	-0-	-24426	-0-	861	1	9659	3	Y	761	761	0				-0-	
						837	9											
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	14H	RRCID ->	288626	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL	DEPTH	13663	PERF.13924	-	17884			
04	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	365	1	6342	3	Y	586	586	0				-0-	
						645	9											
05	7006 X	5291	-0-	-1715	-0-	225	1	4598	3	Y	425	425	0				-0-	
						468	9											
06	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	364	1	7101	3	Y	532	532	0				-0-	
						585	9											
07	DLQ G-10	10146	-0-	10146	10146	601	1	8766	3	Y	708	708	0				-0-	
						779	9											
08	DLQ G-10	7573	-0-	7573	17719	488	1	6511	3	Y	522	522	0				-0-	
						574	9											
09	25309 X	7590	-0-	-17719	-0-	578	1	6486	3	Y	478	478	0				-0-	
						526	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 12H RRCID -> 288654 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598														
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
04	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	389	1	6752	3	Y	467	467	0	-0-
						514	9							
05	6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	280	1	5701	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							
06	10920 X	5992	-0-	-4928	-0-	273	1	5327	3	Y	356	356	0	-0-
						392	9							
07	DLQ G-10	6869	-0-	6869	6869	411	1	5982	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
08	DLQ G-10	4435	-0-	4435	11304	282	1	3760	3	Y	357	357	0	-0-
						393	9							
09	13181 X	1877	-0-	-11304	-0-	118	1	1326	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
04	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	329	1	5716	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							
05	5487 X	5185	-0-	-302	-0-	227	1	4636	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
06	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	178	1	3469	3	Y	252	252	0	-0-
						277	9							
07	DLQ G-10	581	-0-	581	581	33	1	478	3	Y	64	64	0	-0-
						70	9							
08	DLQ G-10	5160	-0-	5160	5741	336	1	4474	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
09	6101 X	360	-0-	-5741	-0-	11	1	125	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
04	24240 X	18715	-0-	-5525	-0-	331	1	16854	3	Y	1391	1391	0	-0-
						1530	9							
05	20553 X	18386	-0-	-2167	-0-	355	1	16040	3	Y	1810	1810	0	-0-
						1991	9							
06	19890 X	17395	-0-	-2495	-0-	391	1	15615	3	Y	1263	1263	0	-0-
						1389	9							
07	DLQ G-10	17173	-0-	17173	17173	375	1	15525	3	Y	1157	1157	0	-0-
						1273	9							
08	DLQ G-10	16438	-0-	16438	33611	378	1	14574	3	Y	1351	1351	0	-0-
						1486	9							
09	48688 X	15077	-0-	-33611	-0-	355	1	13731	3	Y	901	901	0	-0-
						991	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
04	41550 X	25213	-0-	-16337	-0-	428	1	21835	3	Y	2682	2682	0	-0-
						2950	9							
05	38440 X	24731	-0-	-13709	-0-	449	1	20276	3	Y	3642	3642	0	-0-
						4006	9							
06	33030 X	20342	-0-	-12688	-0-	443	1	17728	3	Y	1974	1974	0	-0-
						2171	9							
07	DLQ G-10	18876	-0-	18876	18876	399	1	16512	3	Y	1786	1786	0	-0-
						1965	9							
08	DLQ G-10	17285	-0-	17285	36161	383	1	14772	3	Y	1936	1936	0	-0-
						2130	9							
09	51862 X	15701	-0-	-36161	-0-	350	1	13538	3	Y	1648	1648	0	-0-
						1813	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007														
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
04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	430	1	21920	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
05	25758 X	25758	-0-	-0-	-0-	532	1	24015	3	Y	1101	1101	0	-0-
						1211	9							
06	22562 X	22562	-0-	-0-	-0-	537	1	21485	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
07	DLQ G-10	22532	-0-	22532	22532	520	1	21544	3	Y	425	425	0	-0-
						468	9							
08	DLQ G-10	21653	-0-	21653	44185	533	1	20580	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
09	65711 X	21526	-0-	-44185	-0-	514	1	19850	3	Y	1056	1056	0	-0-
						1162	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
04	19860 X	16550	-0-	-3310	-0-	579	1	15257	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
05	18538 X	16550	-0-	-1988	-0-	681	1	15161	3	Y	644	644	0	-0-
						708	9							
06	18180 X	16738	-0-	-1442	-0-	774	1	15296	3	Y	607	607	0	-0-
						668	9							
07	DLQ G-10	16466	-0-	16466	16466	843	1	14983	3	Y	582	582	0	-0-
						640	9							
08	DLQ G-10	15606	-0-	15606	32072	828	1	14082	3	Y	633	633	0	-0-
						696	9							
09	47218 X	15146	-0-	-32072	-0-	760	1	13723	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
04	19080 X	15066	-0-	-4014	-0-	529	1	13946	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							
05	19499 X	15252	-0-	-4247	-0-	628	1	13990	3	Y	576	576	0	-0-
						634	9							
06	18600 X	15222	-0-	-3378	-0-	704	1	13905	3	Y	557	557	0	-0-
						613	9							
07	DLQ G-10	15396	-0-	15396	15396	788	1	13992	3	Y	560	560	0	-0-
						616	9							
08	DLQ G-10	14287	-0-	14287	29683	757	1	12873	3	Y	597	597	0	-0-
						657	9							
09	39968 X	10285	-0-	-29683	-0-	517	1	9337	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C WELL #: 03H RRCID -> 291311 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978														
04	22710 X	21791	-0-	-919	-0-	761	1	20054	3	Y	887	887	0	-0-
						976	9							
05	23477 X	23477	-0-	-0-	-0-	970	1	21601	3	Y	824	824	0	-0-
						906	9							
06	23250 X	21760	-0-	-1490	-0-	1009	1	19952	3	Y	726	726	0	-0-
						799	9							
07	DLQ G-10	19782	-0-	19782	19782	1016	1	18048	3	Y	653	653	0	-0-
						718	9							
08	DLQ G-10	20133	-0-	20133	39915	1073	1	18239	3	Y	746	746	0	-0-
						821	9							
09	59238 X	19323	-0-	-39915	-0-	972	1	17541	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
ER03 - L01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID	->	291330	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL	DEPTH	13979	PERF.13899 - 23820
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
04	32940 X	27568	-0-	-5372	-0-	967	1	25490	3	Y	1010	1010	0	-0-
						1111	9							
05	33666 X	29175	-0-	-4491	-0-	1206	1	26869	3	Y	1000	1000	0	-0-
						1100	9							
06	31110 X	27701	-0-	-3409	-0-	1286	1	25418	3	Y	906	906	0	-0-
						997	9							
07	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313	1350	1	23991	3	Y	884	884	0	-0-
						972	9							
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	50842	1305	1	22182	3	Y	947	947	0	-0-
						1042	9							
09	74631 X	23789	-0-	-50842	-0-	1195	1	21574	3	Y	927	927	0	-0-
						1020	9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #:	02H	RRCID	->	292191	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL	DEPTH	13690	PERF.13898 - 23551
04	34380 X	19299	-0-	-15081	-0-	1195	1	16803	3	Y	1183	1183	0	-0-
						1301	9							
05	34472 X	22004	-0-	-12468	-0-	1352	1	19137	3	Y	1377	1377	0	-0-
						1515	9							
06	30000 X	29686	-0-	-314	-0-	2213	1	25849	3	Y	1476	1476	0	-0-
						1624	9							
07	DLQ G-10	23997	-0-	23997	23997	1320	1	21178	3	Y	1363	1363	0	-0-
						1499	9							
08	DLQ G-10	22967	-0-	22967	46964	1127	1	20336	3	Y	1367	1367	0	-0-
						1504	9							
09	67759 X	20795	-0-	-46964	-0-	1416	1	18080	3	Y	1181	1181	0	-0-
						1299	9							

STRAUBE 01 - W01 B				WELL #:	02H	RRCID	->	292224	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	13725	PERF.16535 - 20662
04	12570 X	8942	-0-	-3628	-0-	572	1	8036	3	Y	304	304	0	-0-
						334	9							
05	12586 X	11686	-0-	-900	-0-	747	1	10572	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
06	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	927	1	10831	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
07	DLQ G-10	10535	-0-	10535	10535	586	1	9404	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							
08	DLQ G-10	14389	-0-	14389	24924	712	1	12849	3	Y	753	753	0	-0-
						828	9							
09	39354 X	14430	-0-	-24924	-0-	989	1	12629	3	Y	738	738	0	-0-
						812	9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #:	03H	RRCID	->	292226	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL	DEPTH	13694	PERF.14111 - 22406
04	18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	1178	1	16564	3	Y	700	700	0	-0-
						770	9							
05	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	1268	1	17944	3	Y	715	715	0	-0-
						787	9							
06	17100 X	3138	-0-	-13962	-0-	233	1	2717	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
07	DLQ G-10	62	-0-	62	62	1	1	21	3	Y	36	36	0	-0-
						40	9							
08	DLQ G-10	24529	-0-	24529	24591	1204	1	21733	3	Y	1447	1447	0	-0-
						1592	9							
09	45587 X	20996	-0-	-24591	-0-	1444	1	18432	3	Y	1018	1018	0	-0-
						1120	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D WELL #: 04H RRCID -> 292227 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13985 - 20561												
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
04	23070 X	17293	-0-	-5777	-0-	1025 1	14407 3	Y	1692	1692	0	-0-
						1861 9						
05	23932 X	17921	-0-	-6011	-0-	1053 1	14909 3	Y	1781	1781	0	-0-
						1959 9						
06	26662 X	26662	-0-	-0-	-0-	1987 1	23205 3	Y	1336	1336	0	-0-
						1470 9						
07	DLQ G-10	23372	-0-	23372	23372	1299 1	20844 3	Y	1117	1117	0	-0-
						1229 9						
08	DLQ G-10	17907	-0-	17907	41279	890 1	16063 3	Y	867	867	0	-0-
						954 9						
09	54576 X	13297	-0-	-41279	-0-	916 1	11687 3	Y	631	631	0	-0-
						694 9						
STRAUBE 01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292235 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13731 - 20573												
04	16620 X	11726	-0-	-4894	-0-	706 1	9928 3	Y	993	993	0	-0-
						1092 9						
05	16647 X	5742	-0-	-10905	-0-	344 1	4870 3	Y	480	480	0	-0-
						528 9						
06	14520 X	165	-0-	-14355	-0-	2 1	19 3	Y	131	131	0	-0-
						144 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16	0	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	69	69	0	-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	63	63	0	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 08H RRCID -> 292271 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096												
04	12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	771 1	10842 3	Y	809	809	0	-0-
						890 9						
05	13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	862 1	12196 3	Y	785	785	0	-0-
						864 9						
06	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	1302 1	15212 3	Y	1083	1083	0	-0-
						1191 9						
07	DLQ G-10	13364	-0-	13364	13364	713 1	11441 3	Y	1100	1100	0	-0-
						1210 9						
08	DLQ G-10	20326	-0-	20326	33690	955 1	17229 3	Y	1947	1947	0	-0-
						2142 9						
09	53620 X	19930	-0-	-33690	-0-	1286 1	16418 3	Y	2024	2024	0	-0-
						2226 9						
STRAUBE 01 - W01 A WELL #: 01H RRCID -> 292327 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796												
04	17190 X	15291	-0-	-1899	-0-	975 1	13710 3	Y	551	551	0	-0-
						606 9						
05	16616 X	16354	-0-	-262	-0-	1050 1	14863 3	Y	401	401	0	-0-
						441 9						
06	17582 X	17582	-0-	-0-	-0-	1344 1	15695 3	Y	494	494	0	-0-
						543 9						
07	DLQ G-10	15304	-0-	15304	15304	865 1	13879 3	Y	509	509	0	-0-
						560 9						
08	DLQ G-10	9261	-0-	9261	24565	478 1	8623 3	Y	145	145	0	-0-
						160 9						
09	31679 X	7114	-0-	-24565	-0-	514 1	6561 3	Y	35	35	0	-0-
						39 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617														
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
04	29490 X	18914	-0-	-10576	-0-	1179	1	16581	3	Y	1049	1049	0	-0-
						1154	9							
05	30566 X	23463	-0-	-7103	-0-	1451	1	20537	3	Y	1341	1341	0	-0-
						1475	9							
06	31252 X	31252	-0-	-0-	-0-	2334	1	27256	3	Y	1511	1511	0	-0-
						1662	9							
07	DLQ G-10	26521	-0-	26521	26521	1457	1	23383	3	Y	1528	1528	0	-0-
						1681	9							
08	DLQ G-10	22928	-0-	22928	49449	1127	1	20337	3	Y	1331	1331	0	-0-
						1464	9							
09	74428 X	24979	-0-	-49449	-0-	1707	1	21796	3	Y	1342	1342	0	-0-
						1476	9							
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148														
04	17790 X	14585	-0-	-3205	-0-	943	1	13258	3	Y	349	349	0	-0-
						384	9							
05	22848 X	22848	-0-	-0-	-0-	1471	1	20829	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
06	15600 X	12994	-0-	-2606	-0-	994	1	11622	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
07	DLQ G-10	11014	-0-	11014	11014	626	1	10057	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
08	DLQ G-10	8123	-0-	8123	19137	412	1	7438	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
09	33809 X	14672	-0-	-19137	-0-	1037	1	13242	3	Y	357	357	0	-0-
						393	9							
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594														
04	18720 X	7030	-0-	-11690	-0-	459	1	6451	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
05	19344 X	938	-0-	-18406	-0-	61	1	867	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
06	18690 X	8834	-0-	-9856	-0-	688	1	8043	3	Y	94	94	0	-0-
						103	9							
07	DLQ G-10	11107	-0-	11107	11107	637	1	10222	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
08	DLQ G-10	12087	-0-	12087	23194	618	1	11150	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
09	30688 X	7494	-0-	-23194	-0-	532	1	6797	3	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133														
04	15330 X	6015	-0-	-9315	-0-	392	1	5517	3	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
05	15810 X	223	-0-	-15587	-0-	14	1	194	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
06	13350 X	5871	-0-	-7479	-0-	451	1	5268	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
07	DLQ G-10	15480	-0-	15480	15480	884	1	14197	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
08	DLQ G-10	15278	-0-	15278	30758	781	1	14097	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
09	40159 X	9401	-0-	-30758	-0-	669	1	8542	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213													
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
04	22290 X	17451	-0-	-4839	-0-	1137	1	15985	3	Y	299	299	0
						329	9						-0-
05	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	1370	1	19397	3	Y	340	340	0
						374	9						-0-
06	16530 X	7070	-0-	-9460	-0-	543	1	6351	3	Y	160	160	0
						176	9						-0-
07	DLQ G-10	24391	-0-	24391	24391	1391	1	22336	3	Y	604	604	0
						664	9						-0-
08	DLQ G-10	11477	-0-	11477	35868	588	1	10605	3	Y	258	258	0
						284	9						-0-
09	48715 X	12847	-0-	-35868	-0-	912	1	11643	3	Y	265	265	0
						292	9						-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408													
04	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	1185	1	16660	3	Y	333	333	0
						366	9						-0-
05	13734 X	13734	-0-	-0-	-0-	889	1	12584	3	Y	237	237	0
						261	9						-0-
06	12180 X	7150	-0-	-5030	-0-	549	1	6415	3	Y	169	169	0
						186	9						-0-
07	DLQ G-10	6458	-0-	6458	6458	369	1	5917	3	Y	156	156	0
						172	9						-0-
08	DLQ G-10	5702	-0-	5702	12160	290	1	5233	3	Y	163	163	0
						179	9						-0-
09	19157 X	6997	-0-	-12160	-0-	494	1	6310	3	Y	175	175	0
						193	9						-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068													
04	33360 X	32728	-0-	-632	-0-	1129	1	29761	3	Y	1671	1671	0
						1838	9						-0-
05	32550 X	30527	-0-	-2023	-0-	1230	1	27405	3	Y	1720	1720	0
						1892	9						-0-
06	34170 X	28128	-0-	-6042	-0-	1259	1	24883	3	Y	1805	1805	0
						1986	9						-0-
07	DLQ G-10	26868	-0-	26868	26868	1366	1	24268	3	Y	1122	1122	0
						1234	9						-0-
08	DLQ G-10	23068	-0-	23068	49936	1207	1	20509	3	Y	1229	1229	0
						1352	9						-0-
09	75479 X	25543	-0-	-49936	-0-	1279	1	23079	3	Y	1077	1077	0
						1185	9						-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361													
04	16710 X	14589	-0-	-2121	-0-	504	1	13293	3	Y	720	720	0
						792	9						-0-
05	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	625	1	13918	3	Y	830	830	0
						913	9						-0-
06	16308 X	16308	-0-	-0-	-0-	727	1	14363	3	Y	1107	1107	0
						1218	9						-0-
07	DLQ G-10	15518	-0-	15518	15518	786	1	13970	3	Y	693	693	0
						762	9						-0-
08	DLQ G-10	15312	-0-	15312	30830	800	1	13603	3	Y	826	826	0
						909	9						-0-
09	44942 X	14112	-0-	-30830	-0-	707	1	12757	3	Y	589	589	0
						648	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630														
M	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					BALANCE
04	28680 X	16721	-0-	-11959	-0-	579	1	15250	3	Y	811	811	0	-0-
						892	9							
05	29636 X	17505	-0-	-12131	-0-	708	1	15768	3	Y	935	935	0	-0-
						1029	9							
06	25110 X	17406	-0-	-7704	-0-	776	1	15340	3	Y	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
07	DLQ G-10	16351	-0-	16351	16351	829	1	14722	3	Y	727	727	0	-0-
						800	9							
08	DLQ G-10	16863	-0-	16863	33214	881	1	14980	3	Y	911	911	0	-0-
						1002	9							
09	47703 X	14489	-0-	-33214	-0-	727	1	13116	3	Y	587	587	0	-0-
						646	9							
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951														
04	26460 X	19185	-0-	-7275	-0-	18557	3	628	9	Y	571	571	0	-0-
05	35061 X	19040	-0-	-16021	-0-	18407	3	633	9	Y	575	575	0	-0-
06	33930 X	18115	-0-	-15815	-0-	17503	3	612	9	Y	556	556	0	-0-
07	DLQ G-10	18181	-0-	18181	18181	17552	3	629	9	Y	572	572	0	-0-
08	DLQ G-10	17380	-0-	17380	35561	16821	3	559	9	Y	508	508	0	-0-
09	50939 X	15378	-0-	-35561	-0-	14870	3	508	9	Y	462	462	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294005 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574														
04	26970 X	25519	-0-	-1451	-0-	24742	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
05	35185 X	24544	-0-	-10641	-0-	23806	3	738	9	Y	671	671	0	-0-
06	34050 X	23351	-0-	-10699	-0-	22637	3	714	9	Y	649	649	0	-0-
07	DLQ G-10	23436	-0-	23436	23436	22701	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
08	DLQ G-10	22406	-0-	22406	45842	21754	3	652	9	Y	593	593	0	-0-
09	65667 X	19825	-0-	-45842	-0-	19232	3	593	9	Y	539	539	0	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294043 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085														
04	29790 X	22415	-0-	-7375	-0-	21543	3	872	9	Y	793	793	0	-0-
05	30783 X	22688	-0-	-8095	-0-	21791	3	897	9	Y	815	815	0	-0-
06	23880 X	21587	-0-	-2293	-0-	20721	3	866	9	Y	787	787	0	-0-
07	DLQ G-10	21671	-0-	21671	21671	20779	3	892	9	Y	811	811	0	-0-
08	DLQ G-10	20704	-0-	20704	42375	19913	3	791	9	Y	719	719	0	-0-
09	60700 X	18325	-0-	-42375	-0-	17604	3	721	9	Y	655	655	0	-0-
SAGER 01 WELL #: 02H RRCID -> 294998 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710														
04	42360 X	32169	-0-	-10191	-0-	31578	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
05	40765 X	31118	-0-	-9647	-0-	30511	3	607	9	Y	552	552	0	-0-
06	36720 X	32414	-0-	-4306	-0-	31742	3	672	9	Y	611	611	0	-0-
07	DLQ G-10	30195	-0-	30195	30195	29577	3	618	9	Y	562	562	0	-0-
08	DLQ G-10	27029	-0-	27029	57224	26500	3	529	9	Y	481	481	0	-0-
09	85519 X	28295	-0-	-57224	-0-	27757	3	538	9	Y	489	489	0	-0-
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 295785 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022														
04	76080 X	57807	-0-	-18273	-0-	56874	3	933	9	Y	848	848	0	-0-
05	73253 X	38988	-0-	-34265	-0-	38319	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
06	66000 X	28020	-0-	-37980	-0-	27510	3	510	9	Y	464	464	0	-0-
07	DLQ G-10	54247	-0-	54247	54247	53270	3	977	9	Y	888	888	0	-0-
08	DLQ G-10	48566	-0-	48566	102813	47730	3	836	9	Y	760	760	0	-0-
09	152936 X	50123	-0-	-102813	-0-	49319	3	804	9	Y	731	731	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 295804 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	75630 X	57495	-0-	-18135	-0-	56108	3	1387	9	Y	1261	1261	0		-0-
05	72788 X	55638	-0-	-17150	-0-	54211	3	1427	9	Y	1297	1297	0		-0-
06	65700 X	57978	-0-	-7722	-0-	56399	3	1579	9	Y	1435	1435	0		-0-
07	DLQ G-10	54005	-0-	54005	54005	52553	3	1452	9	Y	1320	1320	0		-0-
08	DLQ G-10	48322	-0-	48322	102327	47079	3	1243	9	Y	1130	1130	0		-0-
09	142790 X	40463	-0-	-102327	-0-	39602	3	861	9	Y	783	783	0		-0-
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295952 COMPL. DATE 02/22/2021 TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296667 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984															
04	209910 X	136870	-0-	-73040	-0-	2419	1	123418	3	Y	10030	10030	0		-0-
						11033	9								
05	187023 X	128736	-0-	-58287	-0-	2565	1	115972	3	Y	9272	9272	0		-0-
						10199	9								
06	174990 X	117731	-0-	-57259	-0-	2634	1	105414	3	Y	8803	8803	0		-0-
						9683	9								
07	DLQ G-10	111240	-0-	111240	111240	2422	1	100344	3	Y	7704	7704	0		-0-
						8474	9								
08	DLQ G-10	103759	-0-	103759	214999	2407	1	92969	3	Y	7621	7621	0		-0-
						8383	9								
09	311041 X	96042	-0-	-214999	-0-	2243	1	86690	3	Y	6463	6463	0		-0-
						7109	9								
KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296675 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359															
04	224580 X	187708	-0-	-36872	-0-	3261	1	166350	3	Y	16452	16452	0		-0-
						18097	9								
05	232066 X	155604	-0-	-76462	-0-	2989	1	135144	3	Y	15883	15883	0		-0-
						17471	9								
06	224550 X	90519	-0-	-134031	-0-	1823	1	72981	3	Y	14286	14286	0		-0-
						15715	9								
07	DLQ G-10	144606	-0-	144606	144606	3068	1	127147	3	Y	13083	13083	0		-0-
						14391	9								
08	DLQ G-10	138672	-0-	138672	283278	3155	1	121885	3	Y	12393	12393	0		-0-
						13632	9								
09	409485 X	126207	-0-	-283278	-0-	2884	1	111470	3	Y	10775	10775	0		-0-
						11853	9								
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474															
04	137670 X	74846	-0-	-62824	-0-	417	1	67717	3	Y	6102	6102	0		-0-
						6712	9								
05	130572 X	67690	-0-	-62882	-0-	60658	3	7032	9	Y	6393	6393	0		-0-
06	109980 X	60528	-0-	-49452	-0-	54111	3	6417	9	Y	5834	5834	0		-0-
07	55195 X	55195	-0-	-0-	-0-	49333	3	5862	9	Y	5329	5329	0		-0-
08	95387 X	49704	-0-	-45683	-0-	43523	3	6181	9	Y	5619	5619	0		-0-
09	74850 X	44561	-0-	-30289	-0-	879	1	38677	3	Y	4550	4550	0		-0-
						5005	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOPE-BRUNS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 298042 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203															
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
04	141060 X	80699	-0-	-0-	-60361	-0-	413 13100	1 9	67186	3	Y	11909	11909 0		-0-
05	135749 X	63220	-0-	-0-	-72529	-0-	53270	3	9950	9	Y	9045	9045 0		-0-
06	117780 X	47877	-0-	-0-	-69903	-0-	40341	3	7536	9	Y	6851	6851 0		-0-
07	DLQ G-10	78777	-0-	-0-	78777	78777	67249	3	11528	9	Y	10480	10480 0		-0-
08	DLQ G-10	68545	-0-	-0-	68545	147322	59149	3	9396	9	Y	8542	8542 0		-0-
09	199296 X	51974	-0-	-0-	-147322	-0-	995 7211	1 9	43768	3	Y	6555	6555 0		-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	182 3			Y	-0-			-0-
							1 4								
06	210 N	-0-	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	186 N	167	-0-	-0-	-19	-0-	8 1	158 3			Y	-0-			-0-
							1 4								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982															
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821															
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	-0-	159 46	1 4	4404	3	Y	473	545 0		18
							116 33	1 4	520	9					
05	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	-0-	116 33	1 4	4117	3	Y	917	776 0		159
							96 23	1 4	1009	9					
06	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	-0-	96 23	1 4	3478	3	Y	1087	966 0		280
							111 15	1 4	1196	9					
07	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	-0-	111 15	1 4	4177	3	Y	643	748 0		175
							115 20	1 4	707	9					
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	-0-	115 20	1 4	4167	3	Y	636	634 0		177
							135 19	1 4	700	9					
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	-0-	135 19	1 4	4167	3	Y	649	650 0		175
									714	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUNGE 2														
WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	6300 X	5622	-0-	-678	-0-	177	1	4890	3	Y	456	539	0	22
						53	4	502	9					
05	6510 X	5794	-0-	-716	-0-	144	1	5063	3	Y	495	431	0	86
						42	4	545	9					
06	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	158	1	5659	3	Y	435	409	0	112
						39	4	479	9					
07	6448 X	5875	-0-	-573	-0-	140	1	5261	3	Y	413	410	0	115
						20	4	454	9					
08	6417 X	5398	-0-	-1019	-0-	134	1	4853	3	Y	352	374	0	93
						24	4	387	9					
09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	186	1	5724	3	Y	597	529	0	161
						27	4	657	9					
RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647														
04	30570 X	28037	-0-	-2533	-0-	1895	1	25572	3	N	518	777	1	94
						570	9							
05	34224 X	27894	-0-	-6330	-0-	1880	1	25101	3	N	830	824	1	99
						913	9							
06	33120 X	25491	-0-	-7629	-0-	1505	1	23501	3	N	441	362	1	177
						485	9							
07	34224 X	25876	-0-	-8348	-0-	1737	1	23637	3	N	456	366	1	266
						502	9							
08	30504 X	24715	-0-	-5789	-0-	1853	1	22353	3	N	463	557	1	172
						509	9							
09	28050 X	22841	-0-	-5209	-0-	1780	1	20472	3	N	535	552	1	151
						589	9							
YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438														
04	32873 X	32873	-0-	-0-	-0-	1128	1	31310	3	Y	395	391	1	51
						435	9							
05	32333 X	31843	-0-	-490	-0-	1094	1	30181	3	Y	516	518	1	49
						568	9							
06	30805 X	30805	-0-	-0-	-0-	1205	1	29083	3	Y	470	434	1	84
						517	9							
07	33976 X	31964	-0-	-2012	-0-	1159	1	30439	3	Y	333	361	1	54
						366	9							
08	33976 X	29143	-0-	-4833	-0-	1116	1	27752	3	Y	250	279	1	25
						275	9							
09	32880 X	26983	-0-	-5897	-0-	1010	1	25672	3	Y	274	231	1	66
						301	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
ROSEWOOD RESOURCES, INC.															
YORKTOWN															
WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912															
M	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
04	31320 X	30015	-0-	-1305	-0-	1016	1	28197	3	Y	729	757	1	3	8
05	32116 X	30341	-0-	-1775	-0-	802	9	28589	3	Y	651	679	1		
06	31642 X	31642	-0-	-0-	-0-	1036	1	29783	3	Y	568	530	1	1	8
07	31675 X	31675	-0-	-0-	-0-	716	9	30139	3	Y	354	396	1	2	8
08	31031 X	28750	-0-	-2281	-0-	1234	1	27276	3	Y	343	369	1		
09	31650 X	29444	-0-	-2206	-0-	625	9	27787	3	Y	512	423	1	4	8
						1147	1								
						389	9								
						1097	1								
						377	9								
						1094	1								
						563	9								
YORKTOWN															
WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901															
04	35190 X	28494	-0-	-6696	-0-	954	1	26491	3	Y	954	1007	1	4	8
05	36843 X	36843	-0-	-0-	-0-	1049	9	34280	3	Y	1201	1214	1	1	8
06	28590 X	27534	-0-	-1056	-0-	1242	1	25575	3	Y	818	777	1		
07	38138 X	38138	-0-	-0-	-0-	1321	9	35504	3	Y	1165	1147	1	5	8
08	36828 X	33697	-0-	-3131	-0-	1059	1	31148	3	Y	1179	1228	1		
09	35640 X	28034	-0-	-7606	-0-	900	9	26198	3	Y	732	648	1	6	8
						1352	1								
						1282	9								
						1252	1								
						1297	9								
						1031	1								
						805	9								
YORKTOWN															
WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972															
04	43020 X	37700	-0-	-5320	-0-	1270	1	35261	3	Y	1063	1114	1	4	8
05	40796 X	36111	-0-	-4685	-0-	1169	9	33757	3	Y	1027	1062	1	1	8
06	39480 X	38225	-0-	-1255	-0-	1224	1	35582	3	Y	1063	976	1		
07	39244 X	39244	-0-	-0-	-0-	1130	9	36563	3	Y	1172	1180	1	5	8
08	38967 X	37510	-0-	-1457	-0-	1474	1	34968	6	Y	1033	1106	1		
09	38220 X	37485	-0-	-735	-0-	1169	9	34882	3	Y	1118	934	1	9	8
						1392	1								
						1289	9								
						1406	1								
						1136	9								
						1373	1								
						1230	9								
BEAR															
WELL #: 1H RRCID -> 295335 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13989 PERF.14180 - 22821															
04	84120 X	57046	-0-	-27074	-0-	421	1	55171	3	Y	1322	1186	1	7	8
05	86924 X	58115	-0-	-28809	-0-	1454	9	55990	3	Y	1445	1693	1	1	8
06	84120 X	52112	-0-	-32008	-0-	535	1	50515	3	Y	1221	1164	1	2	8
07	80662 X	50717	-0-	-29945	-0-	1590	9	49085	3	Y	1206	1142	1	3	8
08	76446 X	48305	-0-	-28141	-0-	254	1	46802	3	Y	1079	1122	1		
09	57060 X	44552	-0-	-12508	-0-	1343	9	43065	3	Y	1080	1076	1	12	8
						305	1								
						1327	9								
						316	1								
						1187	9								
						299	1								
						1188	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
BEAR														
WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14164 - 21905														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
04	89490 X	58064	-0-	-31426	-0-	428	1	56001	3	Y	1486	1330	1	336
						1635	9							
05	85839 X	65588	-0-	-20251	-0-	604	1	63154	3	Y	1664	1943	1	55
						1830	9							
06	80790 X	59910	-0-	-20880	-0-	291	1	58080	3	Y	1399	1333	1	118
						1539	9							
07	79267 X	55460	-0-	-23807	-0-	332	1	53483	3	Y	1495	1407	1	202
						1645	9							
08	71703 X	51103	-0-	-20600	-0-	334	1	49336	3	Y	1303	1358	1	147
						1433	9							
09	63480 X	46964	-0-	-16516	-0-	314	1	45232	3	Y	1289	1285	1	137
						1418	9							
ANT WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409														
04	68760 X	49801	-0-	-18959	-0-	366	1	47957	3	Y	1344	1194	1	309
						1478	9							
05	71052 X	53620	-0-	-17432	-0-	493	1	51501	3	Y	1478	1736	1	50
						1626	9							
06	68760 X	48779	-0-	-19981	-0-	237	1	47150	3	Y	1265	1206	1	106
						1392	9							
07	68262 X	48110	-0-	-20152	-0-	288	1	46339	3	Y	1348	1269	1	182
						1483	9							
08	64418 X	45142	-0-	-19276	-0-	294	1	43536	3	Y	1193	1241	1	134
						1312	9							
09	51900 X	41619	-0-	-10281	-0-	278	1	40046	3	Y	1177	1173	1	125
						1295	9							
CRICKET A WELL #: 1H RRCID -> 300047 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14086 PERF.14177 - 21803														
06	0	259630	-0-	259630	259630	1428	1	253252	3	Y	4500	4209	1	282
						4950	9							
07	45056 X	222354	-0-	177298	214574	1764	1	216587	3	Y	3639	3615	1	272
						4003	9							
08	375935 X	161361	-0-	-214574	-0-	1675	1	156614	3	Y	2793	2856	1	209
						3072	9							
09	337920 X	124176	-0-	-213744	-0-	1659	1	119807	3	Y	2464	2481	1	134
						2710	9							
CRICKET B WELL #: 1H RRCID -> 300048 COMPL. DATE 06/06/2025 TOTAL DEPTH 14124 PERF.14065 - 23084														
06	0	255895	-0-	255895	255895	1406	1	249432	3	Y	4597	4299	1	288
						5057	9							
07	42368 X	235998	-0-	193630	213527	1870	1	229644	3	Y	4076	4025	1	302
						4484	9							
08	392374 X	178847	-0-	-213527	-0-	1855	1	173483	3	Y	3190	3255	1	237
						3509	9							
09	317760 X	140197	-0-	-177563	-0-	1871	1	135069	3	Y	2961	2969	1	160
						3257	9							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE			(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
05	163 X	163	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1	1	1	127
						1	9							
06	123 X	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	3	Y	-0-			127
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	107	1	2366	3	Y	-0-			127
08	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	374	1	5515	3	Y	72	37	1	162
						79	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			162
LOOS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
JANAK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			175
BOENING UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	360	267	1	104
						396	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	95	1	9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1	10
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376														
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		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		62		
GERDES UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		208		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1	204		
06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	147	1	242 3	Y	53	180 1	77		
						58	9							
07	365 X	365	-0-	-0-	-0-	199	1	133 3	Y	30		107		
						33	9							
08	447 X	447	-0-	-0-	-0-	156	1	164 3	Y	115	15 1	207		
						127	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		207		
GERDES UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		230		
05	175 X	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168 3	Y	-0-	2 1	228		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		228		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		228		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		228		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		228		
JANAK UNIT													WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037	
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	433	1	12085 3	Y	283	373 1	183		
						311	9							
05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	268	1	3380 3	Y	69	189 1	63		
						76	9							
06	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	223	1	12416 3	Y	-0-		63		
07	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	156	1	2845 3	Y	130		193		
						143	9							
08	17476 X	17476	-0-	-0-	-0-	334	1	16770 3	Y	338	374 1	157		
						372	9							
09	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-				Y	NO RPT		157		
JANAK UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088	
04	3000 N	13855	-0-	10855	10855	470	1	13103 3	Y	256	345 1	74		
						282	9							
05	3100 N	3836	-0-	736	11591	264	1	3343 3	Y	208	188 1	94		
						229	9							
06	3000 N	12701	-0-	9701	21292	221	1	12315 3	Y	150	186 1	58		
						165	9							
07	23408 X	2116	-0-	-21292	-0-	167	1	1767 3	Y	165	182 1	41		
						182	9							
08	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	157	1	7895 3	Y	115		156		
						127	9							
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				Y	NO RPT		156		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
JANAK UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3268	-0-	268	268	54	1	3005	3	Y	190			190	
						209	9								
07	2577 N	2309	-0-	-268	-0-	185	1	1763	3	Y	328	370	1	148	
						361	9								
08	3100 N	12237	-0-	9137	9137	234	1	11775	3	Y	207	157	1	198	
						228	9								
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	7487					Y	NO RPT			198	
CHUMCHAL UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
GERDES UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339	
04	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	366	1	592	3	N	124	185	1	158	
						136	9								
05	512 X	512	-0-	-0-	-0-	39	1	395	3	N	71	192	1	37	
						78	9								
06	397 X	397	-0-	-0-	-0-	81	1	197	3	N	108			145	
						119	9								
07	963 X	963	-0-	-0-	-0-	66	1	677	3	N	200	181	1	164	
						220	9								
*08	561 X	561	-0-	-0-	-0-	189	1	244	3	N	116	204	1	76	
						128	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76	
GERDES UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891	
04	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	426	1	994	3	Y	-0-			124	
05	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	48	1	2468	3	Y	14	16	1	122	
						15	9								
06	1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	89	1	1586	3	Y	-0-			122	
07	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	121	1	2228	3	Y	-0-			122	
08	398 X	398	-0-	-0-	-0-	60	1	330	3	Y	7	9	1	120	
						8	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			120	
LANGHOFF UNIT A														WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435	
04	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	3	Y	-0-			163	
05	64 X	64	-0-	-0-	-0-	24	1	32	3	Y	7	7	1	163	
						8	9								
06	306 X	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-			163	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			163	
08	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-	162	1	748	3	Y	100	185	1	78	
						110	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			78	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	648	3	Y	30			179
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9			Y	-0-			179
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			179
08	3100 N	3549	-0-	449	449	198	1	2899	3	Y	411	348	1	242
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	449	452	9			Y	NO RPT			242
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
04	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	105	1	1169	3	Y	-0-			158
05	136 X	136	-0-	-0-	-0-	30	1	69	3	Y	34	188	1	4
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	-0-			4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	Y	-0-			4
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	44	1	228	3	Y	136	24	1	116
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	150	9			Y	NO RPT			116
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-			324
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	322
06	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	1			Y	-0-			322
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			322
*08	69 X	69	-0-	-0-	-0-	62	1	7	9	Y	6	6	1	322
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			322
RATHKAMP UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			137
HOERMANN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
08	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	300	1	3939	3	Y	827	744	1	228
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	910	9			Y	NO RPT			228
LOOS UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
07	14B2 EXT	110	-0-	110	110	2	1	108	3	Y	-0-	45	1	70
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	110					Y	NO RPT			70

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
LOOS UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014				TOTAL DEPTH 12638		PERF.12782 - 16067				
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
04	65 X	65	-0-	-0-	-0-			21 1		44 3	Y	-0-						44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		6 1				38
06	557 X	557	-0-	-0-	-0-			30 1		466 3	Y	55						93
								61 9										
07	279 X	279	-0-	-0-	-0-			94 1		185 3	Y	-0-						93
08	325 X	325	-0-	-0-	-0-			62 1		228 3	Y	32		6 1				119
								35 9										
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						119
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014				TOTAL DEPTH 12661		PERF.12754 - 17139				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						3
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 13036		PERF.12944 - 18641				
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-			40 1			N	-0-						61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		4 1				57
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-			47 1			N	-0-						57
07	778 X	778	-0-	-0-	-0-			88 1		627 3	N	57						114
								63 9										
*08	176 X	176	-0-	-0-	-0-			109 1		67 9	N	61		11 1				164
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						164
LOOS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 276303		COMPL. DATE 01/25/2015				TOTAL DEPTH 12711		PERF.13150 - 17092				
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-						Y	-0-						122
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-						Y	-0-		7 1				115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						115
07	DLQ G-10	850	-0-	850	850			14 1		685 3	Y	137		127 1				125
								151 9										
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	850						Y	-0-						125
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	850						Y	NO RPT						125
RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 276304		COMPL. DATE 02/18/2015				TOTAL DEPTH 13014		PERF.13343 - 17252				
04	1290 N	415	-0-	-875	-0-			255 1		160 9	Y	145		185 1				128
05	1333 X	1162	-0-	-171	-0-			65 1		1077 3	Y	18		17 1				129
								20 9										
06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-			313 1		4041 3	Y	-0-						129
07	3100 N	5184	-0-	2084	2084			297 1		4887 3	Y	-0-						129
08	3100 N	5411	-0-	2311	4395			418 1		4904 3	Y	81		45 1				165
								89 9										
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	1965						Y	NO RPT						165

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
BOENING UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
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
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	280 1	85 9	3835 3	Y	77	291 1			32
05	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	393 1	646 9	6127 3	Y	587	374 1			245
06	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	333 1	347 9	4077 3	Y	315	366 1			194
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	343 1	314 9	4523 3	Y	285	182 1			297
08	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	418 1	327 9	3873 3	Y	297	432 1			162
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				162
HOERMANN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
04	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	554 1	828 9	2676 3	Y	753	694 1			375
05	4991 X	3715	-0-	-1276	-0-	305 1	596 9	2814 3	Y	542	440 1			477
06	4350 X	3737	-0-	-613	-0-	304 1	842 9	2591 3	Y	765	725 1			517
07	DLQ G-10	3767	-0-	3767	3767	298 1	813 9	2656 3	Y	739	1094 1			162
08	DLQ G-10	3523	-0-	3523	7290	376 1	820 9	2327 3	Y	745	561 1			346
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7290				Y	NO RPT				346
HOERMANN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197														
04	3990 X	1217	-0-	-2773	-0-	495 1	464 9	258 3	Y	422	549 1			302
05	4495 X	2205	-0-	-2290	-0-	278 1	624 9	1303 3	Y	567	436 1			433
06	4350 X	1558	-0-	-2792	-0-	274 1	490 9	794 3	Y	445	548 1			330
07	DLQ G-10	2231	-0-	2231	2231	241 1	552 9	1438 3	Y	502	517 1			315
08	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4053	299 1	538 9	985 3	Y	489	563 1			241
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4053				Y	NO RPT				241
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
04	4170 X	3720	-0-	-450	-0-	674 1	755 9	2291 3	Y	686	556 1			459
05	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	132 1	245 9	3321 3	Y	223	409 1			273
06	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	305 1	1218 9	3628 3	Y	1107	1100 1			280
07	DLQ G-10	4847	-0-	4847	4847	263 1	950 9	3634 3	Y	864	906 1			238
08	DLQ G-10	4621	-0-	4621	9468	332 1	954 9	3335 3	Y	867	954 1			151
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9468				Y	NO RPT				151
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
04	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	157 1		1015 3	Y	-0-				83
05	1147 N	54	-0-	-1093	-0-	41 1		13 9	Y	12	17 1			78
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 1			Y	-0-				78
07	DLQ G-10	250	-0-	250	250	7 1		243 3	Y	-0-				78
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	250				Y	-0-	3 1			75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	250				Y	NO RPT				75

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
BOENING UNIT																	
WELL #: 4H RRCID -> 288201																	
COMPL. DATE 08/02/2019																	
TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454																	
M	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	
04	5790 X	3672	-0-	-2118	-0-	604	1	2463	3	Y	550	715	1			183	
05	5983 X	3303	-0-	-2680	-0-	605	9	2418	3	Y	544	568	1			159	
06	5790 X	3206	-0-	-2584	-0-	287	1	2381	3	Y	434	374	1			219	
07	DLQ G-10	4054	-0-	4054	4054	598	9	3056	3	Y	590	661	1			148	
08	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7736	348	1	2598	3	Y	587	601	1			134	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7736	646	9			Y	NO RPT					134	
GERDES UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 288224																	
COMPL. DATE 06/10/2019																	
TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462																	
04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	133	1	1778	3	Y	150					317	
05	1240 X	8	-0-	-1232	-0-	165	9	2	9	Y	2	181	1			138	
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-	6	1			Y	-0-					138	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138	
08	DLQ G-10	229	-0-	229	229	28	1	116	3	Y	77	3	1			212	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	229	85	9			Y	NO RPT					212	
GERDES UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 288225																	
COMPL. DATE 06/09/2019																	
TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980																	
04	1980 X	326	-0-	-1654	-0-	111	1	171	3	Y	40					86	
05	2573 X	30	-0-	-2543	-0-	44	9	19	3	Y	3	10	1			79	
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	8	1			Y	-0-					79	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-					79	
08	DLQ G-10	276	-0-	276	276	32	1	240	3	Y	4	4	1			79	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	276	4	9			Y	NO RPT					79	
BOENING UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 288232																	
COMPL. DATE 08/03/2019																	
TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362																	
04	9870 X	8008	-0-	-1862	-0-	712	1	6384	3	Y	829	551	1	130	5	442	
05	11904 X	7980	-0-	-3924	-0-	912	9	6719	3	Y	842	988	1			296	
06	9150 X	7718	-0-	-1432	-0-	335	1	6463	3	Y	805	905	1			196	
07	DLQ G-10	8486	-0-	8486	8486	926	9	7230	3	Y	836	721	1			311	
08	DLQ G-10	8026	-0-	8026	16512	369	1	6658	3	Y	860	985	1			186	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16512	886	9			Y	NO RPT					186	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
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
04	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	675	1	7419	3	Y	191			231
						210	9							
05	10323 X	8798	-0-	-1525	-0-	350	1	8170	3	Y	253	323	1	161
						278	9							
06	9990 X	9166	-0-	-824	-0-	377	1	8515	3	Y	249	347	1	63
						274	9							
07	DLQ G-10	9991	-0-	9991	9991	340	1	9409	3	Y	220	224	1	59
						242	9							
08	DLQ G-10	9859	-0-	9859	19850	434	1	9179	3	Y	224	106	1	177
						246	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	19850					Y	NO RPT			177
BOENING UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
04	5340 X	3132	-0-	-2208	-0-	538	1	2131	3	Y	421	687	1	229
						463	9							
05	5518 X	3894	-0-	-1624	-0-	307	1	3002	3	Y	532	563	1	198
						585	9							
06	5340 X	4349	-0-	-991	-0-	334	1	3396	3	Y	563	563	1	198
						619	9							
07	DLQ G-10	3266	-0-	3266	3266	270	1	2917	3	Y	72	187	1	83
						79	9							
08	DLQ G-10	4380	-0-	4380	7646	328	1	3472	3	Y	527	503	1	107
						580	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7646					Y	NO RPT			107
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
04	8850 X	7019	-0-	-1831	-0-	546	1	6319	3	Y	140			175
						154	9							
05	9145 X	7454	-0-	-1691	-0-	287	1	6990	3	Y	161	234	1	102
						177	9							
06	8850 X	6723	-0-	-2127	-0-	282	1	6285	3	Y	142	208	1	36
						156	9							
07	DLQ G-10	7826	-0-	7826	7826	271	1	7379	3	Y	160	153	1	43
						176	9							
08	DLQ G-10	7031	-0-	7031	14857	427	1	6455	3	Y	135	71	1	107
						149	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14857					Y	NO RPT			107
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
04	11940 X	10350	-0-	-1590	-0-	850	1	8243	3	Y	1143	1289	1	240
						1257	9							
05	15035 X	10113	-0-	-4922	-0-	454	1	8420	3	Y	1126	918	1	448
						1239	9							
06	11940 X	9901	-0-	-2039	-0-	396	1	8765	3	Y	673	736	1	385
						740	9							
07	DLQ G-10	12398	-0-	12398	12398	324	1	10594	3	Y	1345	1251	1	479
						1480	9							
08	DLQ G-10	10670	-0-	10670	23068	469	1	8834	3	Y	1243	1469	1	253
						1367	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	23068					Y	NO RPT			253

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
CHUMCHAL UNIT																	
WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004																	
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
04	4680 X	3689	-0-	-991	-0-	-0-	481	1	2417	3	Y	719	553	1			586
05	4836 X	3569	-0-	-1267	-0-	-0-	791	9	2506	3	Y	736	923	1			399
06	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	-0-	253	1	688	9	Y	625	706	1			318
07 DLQ	G-10	2443	-0-	2443	2443	2443	810	9	754	9	Y	685	534	1			469
08 DLQ	G-10	2037	-0-	2037	4480	4480	1689	3	1728	3	Y	226	366	1			329
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4480	4480	60	1									329
							249	9			Y	NO RPT					329
CHUMCHAL UNIT																	
WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349																	
04	10830 X	4223	-0-	-6607	-0-	-0-	547	1	2751	3	Y	841	919	1			445
05	4061 X	3708	-0-	-353	-0-	-0-	925	9	3018	3	Y	350	542	1			253
06	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	-0-	305	1	608	9	Y	553	366	1			440
07 DLQ	G-10	2294	-0-	2294	2294	2294	385	9	472	9	Y	429	549	1			320
08 DLQ	G-10	2612	-0-	2612	4906	4906	6257	3	1863	3	Y	622	728	1			214
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4906	4906	1822	3									214
							65	1			Y	NO RPT					214
							684	9									
JANAK UNIT																	
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404																	
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	-0-	434	1	12113	3	Y	235	376	1			359
05	12555 X	3024	-0-	-9531	-0-	-0-	259	9	2617	3	Y	162					521
06	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	11911	3	Y	194	379	1			336
07 DLQ	G-10	2866	-0-	2866	2866	2866	178	9	2513	3	Y	143	182	1			297
08 DLQ	G-10	13119	-0-	13119	15985	15985	214	1	12584	3	Y	259	369	1			187
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	15985	15985	157	9			Y	NO RPT					187
							285	9									
JANAK-L00S																	
WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352																	
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	-0-	561	1	15641	3	Y	403	752	1			151
05	19530 X	4036	-0-	-15494	-0-	-0-	443	9	3300	3	Y	399	185	1			365
06	18900 X	15686	-0-	-3214	-0-	-0-	297	1	15050	3	Y	333	568	1			130
07 DLQ	G-10	4697	-0-	4697	4697	4697	439	9	4007	3	Y	396	370	1			156
08 DLQ	G-10	16667	-0-	16667	21364	21364	366	9	15940	3	Y	373	365	1			164
09 DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	21364	21364	254	1			Y	NO RPT					164
							436	9									
							317	1									
							410	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7110 X	5996	-0-	-1114	-0-		759	1	4310	3	Y	843	916	1		385
05	7347 X	5732	-0-	-1615	-0-		927	9	4801	3	Y	477	685	1		177
06	7110 X	5170	-0-	-1940	-0-		406	1	4118	3	Y	607	560	1		224
07	DLQ G-10	5837	-0-	5837	5837		525	9	4776	3	Y	649	550	1		323
08	DLQ G-10	5505	-0-	5505	11342		384	1	4360	3	Y	644	738	1		229
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11342		668	9			Y	NO RPT				229
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052																
04	6000 X	5910	-0-	-90	-0-		673	1	4086	3	Y	1046	1082	1		573
05	6200 X	5720	-0-	-480	-0-		1151	9	4633	3	Y	661	927	1		307
06	6000 X	5410	-0-	-590	-0-		360	1	4203	3	Y	795	915	1		187
07	DLQ G-10	5867	-0-	5867	5867		727	9	4638	3	Y	851	736	1		302
08	DLQ G-10	5411	-0-	5411	11278		332	1	4134	3	Y	826	927	1		201
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11278		875	9			Y	NO RPT				201
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742																
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-				145
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-	8	1		137
06	570 X	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-				137
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				137
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				137
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362																
04	5820 X	220	-0-	-5600	-0-		64	1	155	3	Y	1	369	1		166
05	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-		1	9			Y	-0-	6	1		160
06	7620 X	-0-	-0-	-7620	-0-						Y	-0-				160
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				160
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				160
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				160
RATHKAMP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299953 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12766 - 22766																
*03	0	156678	-0-	156678	156678		2567	1	116468	3	Y	33347	32559	1		788
*04	0	158407	-0-	158407	315085		961	4	36682	9						
*05	0	139386	-0-	139386	454471		2447	1	121822	3	Y	29682	30324	1		146
*06	0	104796	-0-	104796	559267		1488	4	32650	9						
*07	0	100476	-0-	100476	659743		2224	1	109959	3	Y	24138	23681	1		603
*08	733263 X	73520	-0-	-659743	-0-		651	4	26552	9						
09	162000 X	NO RPT	-0-	-162000	-0-		1908	1	81669	3	Y	18655	19035	1		223
							698	4	20521	9						
							1943	1	79485	3	Y	16288	16177	1		334
							1131	4	17917	9						
							1598	1	56063	3	Y	13454	13481	1		307
							1060	4	14799	9						
											Y	NO RPT				307

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										//CONT.// 781915							
HOERMANN-KOLM										WELL #: 1H		RRCID -> 300147		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 12650 PERF.13305 - 21036	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOERMANN-KOLM A										WELL #: 2H		RRCID -> 300148		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 12592 PERF.12533 - 19541	
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-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOERMANN-KOLM B										WELL #: 3H		RRCID -> 300149		COMPL. DATE 10/21/2024		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12562 - 22876	
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-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
LGM B										WELL #: 2H		RRCID -> 300182		COMPL. DATE 12/09/2023		TOTAL DEPTH 12753 PERF.13258 - 22492	
04		56250 X	NO RPT	-0-	-56250	-0-						N	NO RPT			-0-	
05		58125 X	NO RPT	-0-	-58125	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		56250 X	NO RPT	-0-	-56250	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		58125 X	NO RPT	-0-	-58125	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		58125 X	NO RPT	-0-	-58125	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		56250 X	NO RPT	-0-	-56250	-0-						N	NO RPT			-0-	
LGM A										WELL #: 1H		RRCID -> 300183		COMPL. DATE 12/08/2023		TOTAL DEPTH 12777 PERF.13120 - 22173	
04		54840 X	NO RPT	-0-	-54840	-0-						N	NO RPT			-0-	
05		56668 X	NO RPT	-0-	-56668	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		54840 X	NO RPT	-0-	-54840	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		56668 X	NO RPT	-0-	-56668	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		56668 X	NO RPT	-0-	-56668	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		54840 X	NO RPT	-0-	-54840	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOERMANN-LANGHOFF B										WELL #: 1H		RRCID -> 300186		COMPL. DATE 09/19/2023		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12914 - 23861	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
HOERMANN-LANGHOFF B A										WELL #: 2H		RRCID -> 300188		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13098 PERF.13258 - 22964	
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
CHUMCHAL-MARTINEZ														
WELL #: 1H RRCID -> 300192 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 12555 PERF. 12623 - 23954														
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
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
DIAMOND T (2800)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
LAS ARENAS														
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726														
04	3720 #	1163	-0-	-2557	-0-	233	1	918	2	N	11			145
05	3844 #	2532	-0-	-1312	-0-	551	1	1969	2	N	11			156
06	3330 #	3012	-0-	-318	-0-	508	1	2484	2	N	18	148	1	26
07	15905	11688	-0-	-4217	-0-	1106	1	10517	2	N	59			85
08	17169	12320	-0-	-4849	-0-	1110	1	11165	2	N	41			126
09	7230	10755	-0-	3525	3525	999	1	9716	2	N	36			162
						40	9							

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)			24888 510	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
CASKIDS OPERATING COMPANY			139584					
HARKINS ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496 - 4563	
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DINERO, W. (WILCOX 13600)			24888 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558					
MCNEIL			WELL #: 1	RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 16580	PERF.12966 - 13326	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCNEIL			WELL #: 4	RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 17530	PERF.13268 - 13364	
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
DINERO, W. (4300)			24888 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558					
PARKER, EMILY H.			WELL #: 1 U	RRCID -> 082789	COMPL. DATE 03/19/1979	TOTAL DEPTH 14530	PERF. 4290 - 4302	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT	-0-
FINALY RESOURCES LLC			268323					
DOBIE			WELL #: 3	RRCID -> 236805	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 4912	PERF. 4360 - 4370	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	75
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
LFW			WELL #: 3	RRCID -> 257631	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4242 - 4244	
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	75
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT	75

DIRKES (5600)														
CBN OPERATING CORP.														
PARKER, EMILY H.														
					24888 890	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					140558						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1 L	RRCID -> 082790					COMPL. DATE 03/19/1979			
											TOTAL DEPTH 14530			
											PERF. 5640 - 5648			
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
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
DIRKS (HOCKLEY 2700)														
BRITANCO, L.L.C.														
ROBERTS, MORRIS ET AL														
WELL #:					2 C	RRCID -> 117177					COMPL. DATE 06/19/1985			
											TOTAL DEPTH 3821			
											PERF. 3084 - 3113			
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2				Y	-0-	10
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				Y	-0-	10
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2				Y	-0-	10
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				Y	-0-	10
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2				Y	-0-	10
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-						Y	NO RPT	10
DIRKS (HOCKLEY 3300)														
BRITANCO, L.L.C.														
ROBERTS, MORRIS ET AL														
WELL #:					2 T	RRCID -> 117179					COMPL. DATE 06/19/1985			
											TOTAL DEPTH 3821			
											PERF. 3324 - 3330			
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2				Y	-0-	-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2				Y	-0-	-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2				Y	-0-	-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				Y	-0-	-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2				Y	-0-	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-						Y	NO RPT	-0-
DIRKS (1850)														
BRITANCO, L.L.C.														
GINGERICH, GEORGE C.														
WELL #:					1D	RRCID -> 190456					COMPL. DATE 09/08/1998			
											TOTAL DEPTH 3794			
											PERF. 1770 - 1775			
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2				N	-0-	-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2				N	-0-	-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2				N	-0-	-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-	-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-	-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT	-0-
DOLAN (HOSTETTER)														
TIDEWATER MINERALS CORPORATION														
DOLAN														
WELL #:					1A	RRCID -> 102613					COMPL. DATE 05/17/1981			
											TOTAL DEPTH 10850			
											PERF. 10711 - 10783			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				1

PLUGGED AND ABANDONED 04/08/2019

DREYER (VICKSBURG 3600) 26106 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PREMIER MINERALS, INC. 676033
ROGER WELL #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT				-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
EICHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

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
04	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	328	2	2	9	N		2					106
05	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	621	2	6	9	N		5					111
06	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N		-0-					111
07	753 N	753	-0-	-0- B	-0-	739	2	14	9	N		13					124
08	310 N	225	-0-	-85 B	-0-	223	2	2	9	N		2					126
09	300 N	140	-0-	-160 B	-0-	114	2	26	9	N		24					150

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

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
04	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	2	1	26	2	N		-0-					17
05	62 N	38	-0-	-24 B	-0-	3	1	35	2	N		-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-					17
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N		-0-					17
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N		-0-					17
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-					17

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N		-0-				-0-

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
FRANK GU		WELL #:		3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475	
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
04	05	06	07	08	09						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-						

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		//CONT.//		26214 531	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ROCHELLE		WELL #:		4	RRCID -> 212420		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 15550		PERF.12863 - 14269	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)				26214 537	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		5	RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083	
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	184	1	2061	2	N	-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	169	1	1722	2	N	-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	186	1	1861	2	N	-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	184	1	1444	2	N	-0-
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	277	1	1631	2	N	-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	354	1	1748	2	N	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055	
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800	
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #:		14	RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825	
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	2	N	-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	N	-0-
							1	9				
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	2	N	-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	N	-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	19	1	115	2	N	-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	99	2	N	-0-
							1	9				

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)													CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																				
ROCHELLE																				
//CONT.//				26214 537	NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
				681327																
WELL #:				3	RRCID -> 174438				COMPL. DATE 06/11/1999				TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226							
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1		13	2	N		-0-				-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	1				N		-0-				-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	-0-		8	1				N		-0-				-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	-0-		8	1				N		-0-				-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1				N		-0-				-0-
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	-0-		7	1				N		-0-				-0-
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)													CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY																				
O.A. LAMPLEY GU 1																				
WELL #:				5	RRCID -> 176842				COMPL. DATE 02/08/2000				TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764							
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:				13	RRCID -> 178752				COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817				
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
EDWARDS GAS UNIT				WELL #:				2	RRCID -> 184533				COMPL. DATE 05/23/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540				
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
DAGG RANCH				WELL #:				1	RRCID -> 198350				COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A				
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:				8	RRCID -> 218985				COMPL. DATE 04/10/2000			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812				
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)				26214 555	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 237961	COMPL. DATE 09/07/2006	TOTAL	DEPTH 14065	PERF.11507	-	11557					
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		
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33		
GARRETT				WELL #: 2	RRCID -> 281643	COMPL. DATE 06/25/2016	TOTAL	DEPTH 16600	PERF. 9190	-	11905					
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-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
ROCHELLE GAS UNIT				WELL #: 1R	RRCID -> 231373	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL	DEPTH 16550	PERF.11830	-	12239					
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-		
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-		
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-			-0-		
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	1			N	-0-			-0-		
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			-0-		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-			-0-		
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				26214 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 218473	COMPL. DATE 05/03/2005	TOTAL	DEPTH 14710	PERF.12302	-	12354					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51		
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	2	N	-0-			51		
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			51		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51		
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			51		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51		
EDWARDS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221963	COMPL. DATE 05/13/2005	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.12762	-	13686					
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-	1	1	1		
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	Y	-0-			1		
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	1			2		
						1	9									
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			2		
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	104	2	Y	-0-			2		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	2	Y	-0-			2		
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 9	RRCID -> 277235	COMPL. DATE 10/16/2014	TOTAL	DEPTH 16985	PERF.12230	-	12779					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)				//CONT.//		26214 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136												
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		11	RRCID ->	281602	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL	DEPTH	16543	PERF.	10466	-	12026	
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
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-				-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-				-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802						N	-0-				-0-	

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		6	RRCID ->	281672	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH	15360	PERF.	10545	-	12088	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-				-0-	
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-				-0-	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-				-0-	
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-				-0-	
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-				-0-	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717						N	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)						26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY						561136												
DRY HOLLOW SWD				WELL #:		1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL	DEPTH	4500	PERF.	3830	-	3904	
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-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL	DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135	
04		390 N	390	-0-	-0-	-0-		32	1	358	2	N	-0-				-0-	
05		316 N	316	-0-	-0-	-0-		28	1	288	2	N	-0-				-0-	
06		250 N	250	-0-	-0-	-0-		23	1	227	2	N	-0-				-0-	
07		372 N	263	-0-	-109	-0-		30	1	233	2	N	-0-				-0-	
08		310 N	256	-0-	-54	-0-		37	1	219	2	N	-0-				-0-	
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-		67	1	331	2	N	-0-				-0-	

EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL	DEPTH	15030	PERF.	13511	-	14543	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

DAGG RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL	DEPTH	16066	PERF.	13401	-	15808	
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)												//CONT.// 26214 610			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY												//CONT.// 561136											
FRANK GU												WELL #: 3			RRCID -> 246349			COMPL. DATE 08/19/2009			TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418		
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE						
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-					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
FRANK GU												WELL #: 2			RRCID -> 247347			COMPL. DATE 08/22/2009			TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120		
04	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	439	1	4913	2	Y	35	57	1				154					
							39	9															
05	5394	X	5070	-0-	-324	-0-	451	1	4586	2	Y	30						184					
							33	9															
06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	467	1	4681	2	Y	22						206					
							24	9															
07	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	474	1	3722	2	Y	19						225					
							21	9															
08	5239	X	5175	-0-	-64	-0-	746	1	4397	2	Y	29						254					
							32	9															
09	5160	X	5066	-0-	-94	-0-	850	1	4195	2	Y	19						273					
							21	9															
HILDA DAGG												WELL #: 1			RRCID -> 276677			COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108		
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	492	1	5508	2	N	47	188	1				114					
							52	9															
05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	489	1	4977	2	N	53						167					
							58	9															
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	525	1	5266	2	N	48						215					
							53	9															
07	5890	X	4549	-0-	-1341	-0-	509	1	3997	2	N	39	177	1				77					
							43	9															
08	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	871	1	5133	2	N	51						128					
							56	9															
09	5850	X	5777	-0-	-73	-0-	964	1	4757	2	N	51						179					
							56	9															
EDWARDS GAS UNIT												WELL #: 1			RRCID -> 280476			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)												26214 611			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												681327											
BRUSHY CREEK												WELL #: 1			RRCID -> 162212			COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2					

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
FRANK GU				WELL #:	1	RRCID -> 273604	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL	DEPTH 12280	PERF.10522	- 10742					
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		
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-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #:	1	RRCID -> 277337	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL	DEPTH 15775	PERF.11040	- 11072					
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	76 1	851 2	N	3	13 1			150		
							3 9									
05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	86 1	878 2	N	3				153		
							3 9									
06		1020 N	710	-0-	-310	-0-	64 1	645 2	N	1				154		
							1 9									
07		899 N	862	-0-	-37	-0-	97 1	763 2	N	2				156		
							2 9									
08		961 N	892	-0-	-69	-0-	129 1	761 2	N	2				158		
							2 9									
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	137 1	674 2	N	11				169		
							12 9									

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	12	RRCID -> 278670	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL	DEPTH 16700	PERF.10550	- 10896					
04		2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	180 1	2008 2	N	8	20 1			263		
							9 9									
05		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	175 1	1784 2	N	9				272		
							10 9									
06		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	190 1	1903 2	N	4				276		
							4 9									
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	173 1	1361 2	N	60	180 1			156		
							66 9									
08		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	299 1	1763 2	N	14				170		
							15 9									
09		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	336 1	1660 2	N	12				182		
							13 9									

HILDA DAGG				WELL #:	1	RRCID -> 278676	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL	DEPTH 13601	PERF.10539	- 10569					
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-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:	1	RRCID -> 281319	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL	DEPTH 13606	PERF.10408	- 10845					
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	34 1	384 2	N	1	7 1			111		
							1 9									
05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	34 1	349 2	N	1				112		
							1 9									
06		431 N	431	-0-	-0-	-0-	39 1	391 2	N	1				113		
							1 9									
07		403 N	334	-0-	-69	-0-	38 1	295 2	N	1				114		
							1 9									
08		428 N	428	-0-	-0-	-0-	62 1	365 2	N	1				115		
							1 9									
09		420 N	376	-0-	-44	-0-	63 1	313 2	N	-0-				115		

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY														//CONT.// 561136											
O. A. LAMPLEY GU 1														WELL #: 6		RRCID -> 281362		COMPL. DATE 12/16/2015		TOTAL DEPTH 15360		PERF.10545 - 12088			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-		103	1		1	9	1150	2	N	1	4	1			73					
05	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-		105	1		2	9	1066	2	N	2					75					
06	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		113	1		1	9	1135	2	N	1					76					
07	1209 N	943	-0-	-266	-0-		106	1		1	9	836	2	N	1					77					
08	1178 N	1177	-0-	-1	-0-		171	1		1	9	1005	2	N	1					78					
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-		191	1		1	9	943	2	N	-0-					78					
O. A. LAMPLEY GU 1														WELL #: 11		RRCID -> 281379		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026			
04	210 N	152	-0-	-58	-0-		12	1		1	9	140	2	N	-0-	1	1			2					
05	124 N	122	-0-	-2	-0-		11	1		1	9	111	2	N	-0-					2					
06	120 N	108	-0-	-12	-0-		10	1		1	9	97	2	N	1					3					
07	155 N	36	-0-	-119	-0-		4	1		1	9	32	2	N	-0-					3					
08	124 N	48	-0-	-76	-0-		7	1		1	9	41	2	N	-0-					3					
09	120 N	100	-0-	-20	-0-		17	1		1	9	83	2	N	-0-					3					
FRANK GU														WELL #: 3		RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475			
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		107	1		3	9	1198	2	N	30	16	1			260					
05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		108	1		3	9	1100	2	N	33					293					
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		101	1		2	9	1018	2	N	19					312					
07	930 N	806	-0-	-124	-0-		89	1		2	9	696	2	N	19					331					
08	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		168	1		2	9	992	2	N	25					356					
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-		197	1		6	9	974	2	N	5	176	1			185					
GARRETT														WELL #: 1		RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10617 - 10767			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-					40					
VESELY GU 1														WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604			
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-		12	1		9	9	130	2	N	8	3	1			212					
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-		13	1		9	9	134	2	N	8					220					
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-		16	1		1	9	156	2	N	-0-					220					
07	155 N	128	-0-	-27	-0-		14	1		3	9	111	2	N	3					223					
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-									N	-0-					223					
09	180 N	119	-0-	-61	-0-		20	1		2	9	97	2	N	2					225					

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 7														
RRCID -> 281586														
COMPL. DATE 02/22/2016														
TOTAL DEPTH 14120														
PERF.10526 - 11464														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	2	N	-0-	4	1	43
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	2	N	-0-			43
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	N	-0-			43
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	20	1	158	2	N	-0-			43
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	1			44
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	1	9							
						32	1	159	2	N	-0-			44
GARRETT														
WELL #: 2														
RRCID -> 281612														
COMPL. DATE 06/25/2016														
TOTAL DEPTH 16600														
PERF. 9190 - 11905														
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	97	1	1088	2	N	8	20	1	255
05	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	9	9	917	2	N	7			262
06	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	8	9	1052	2	N	4			266
07	1178 N	848	-0-	-330	-0-	105	1	749	2	N	4			270
08	1023 N	971	-0-	-52	-0-	4	9	804	2	N	28	171	1	127
09	1170 N	1111	-0-	-59	-0-	95	1	912	2	N	13			140
						136	1							
						31	9							
						185	1							
						14	9							
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 16														
RRCID -> 281631														
COMPL. DATE 05/28/2016														
TOTAL DEPTH 16000														
PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 191554														
COMPL. DATE 05/13/2005														
TOTAL DEPTH 15500														
PERF.12762 - 13686														
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 192439														
COMPL. DATE 10/12/2002														
TOTAL DEPTH 15452														
PERF.13863 - 14308														
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	108	1	1210	2	Y	5	13	1	13
05	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	6	9	1118	2	Y	4			17
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	110	1	1192	2	Y	3			20
07	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	4	9	918	2	Y	2			22
08	1240 N	1203	-0-	-37	-0-	119	1	1027	2	Y	2			24
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	3	9	1045	2	Y	2			26
						117	1							
						2	9							
						174	1							
						2	9							
						212	1							
						2	9							

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)													CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY																			
EDWARDS GAS UNIT																			
//CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 5													RRCID -> 198402	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL DEPTH 14710	PERF.13764 - 14420			
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	
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-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VESELY				WELL #:	1	RRCID -> 198767	COMPL. DATE 08/08/2003	TOTAL DEPTH 16482	PERF.14140 - 15484										
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	68 2	N			1						1	
							1 9												
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	29 2	N			-0-						1	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N			-0-						1	
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	-0-	2 1	20 2	N			-0-						1	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N			-0-						1	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-						1	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327						
ROCHELLE													WELL #:	4	RRCID -> 183156	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 15550	PERF.13964 - 14048	
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT						-0-	
ROCHELLE				WELL #:	6	RRCID -> 197995	COMPL. DATE 05/22/2003	TOTAL DEPTH 14955	PERF.13990 - 14063										
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	13 2	N			-0-						-0-	
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 1		N			-0-						-0-	
06	30 N	6	-0-	-24	-0-	-0-	6 1		N			-0-						-0-	
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	-0-	6 1		N			-0-						-0-	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1		N			-0-						-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1		N			-0-						-0-	
ROCHELLE				WELL #:	7	RRCID -> 197996	COMPL. DATE 08/10/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14194 - 14248										
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	N			-0-						-0-	
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5 1		N			-0-						-0-	
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5 1		N			-0-						-0-	
07	62 N	7	-0-	-55	-0-	-0-	5 1	2 2	N			-0-						-0-	
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	N			-0-						-0-	
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	2 2	N			-0-						-0-	
DRY HOLLOW (14100 WILCOX)													CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327						
ROCHELLE													WELL #:	5	RRCID -> 202584	COMPL. DATE 09/19/2003	TOTAL DEPTH 15208	PERF.14091 - 14131	
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	N			-0-						-0-	
05	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3 1		N			-0-						-0-	
06	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3 1		N			-0-						-0-	
07	13 N	3	-0-	-10	-0-	-0-	3 1		N			-0-						-0-	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		N			-0-						-0-	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1		N			-0-						-0-	

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)													26216 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY													561136										
LAMPLEY, O. A. GU													WELL #: 4	RRCID -> 277120	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 16717	PERF.11012 - 11038						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
0								CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE	AMT						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82					
DUNN (SLICK-WILCOX)													26662 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SOCO ATX LLC													100095										
DUNN "A"													WELL #: 1	RRCID -> 151556	COMPL. DATE 12/22/1994	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3300 - 3400						
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-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-					
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY													085408										
MIGURA													WELL #: 1	RRCID -> 252842	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 13551	PERF.14007 - 16787						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						66					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1						67					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						67					
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-			1 1	13	9	N	12						79					
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-						79					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 1			N	-0-						79					
LANIK A													WELL #: 1	RRCID -> 256982	COMPL. DATE 03/26/2010	TOTAL DEPTH 13327	PERF.13485 - 17020						
04	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	870	1	200	3	N	186	186	1					164					
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	205	9	782	3	N	341	364	1					141					
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	835	1	616	3	N	367	367	1					141					
07	1333 N	744	-0-	-589	-0-	375	9	413	9	N	375	370	1					146					
08	1643 N	331	-0-	-1312	-0-	404	9	187	9	N	170	187	1					129					
09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-	331	3			N	-0-							129					
KICKENDAHL UNIT 1													WELL #: 1H	RRCID -> 256985	COMPL. DATE 05/01/2010	TOTAL DEPTH 13488	PERF.13412 - 17879						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
LANIK B													WELL #: 1H	RRCID -> 259780	COMPL. DATE 09/08/2010	TOTAL DEPTH 13050	PERF.13285 - 18725						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY																			
CROW A																			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 085408																			
WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773																			
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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3001	2992	1			57	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
POKLUDA A - RAYES A (AW)										WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210									
04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	1	1644	3	N	322	374	1				70	
							354	9											
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	1	2601	3	N	336	187	1				219	
							370	9											
06	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	1	2655	3	N	314	363	1				170	
							345	9											
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	916	1	1864	3	N	335	187	1				318	
							369	9											
*08	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	1	1174	3	N	312	377	1				253	
							343	9											
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	680	1	1297	3	N	316	183	1				386	
							348	9											
NATHO A										WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819									
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1405	3	124	9	N	113	191	1				100	
05	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1468	3	120	9	N	109						209	
06	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	3	123	9	N	112	189	1				132	
07	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	3	279	9	N	254	3	1				383	
*08	806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	727	3	79	9	N	72	183	1				272	
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	-0-	53	3	3	9	N	3						275	
LP-BUTLER A										WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629									
04	224 X	224	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	33	3	Y	81	92	1				13	
							89	9											
05	311 X	311	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	76	3	Y	96	92	1				17	
							106	9											
06	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	129	3	Y	100	95	1				22	
							110	9											
07	609 X	609	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	402	3	Y	88	95	1				15	
							97	9											
*08	652 X	652	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	420	3	Y	101	104	1				12	
							111	9											
09	587 X	587	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	374	3	Y	85	87	1				10	
							94	9											
RAYES A										WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497									
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-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
BLACKWELL A															
WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51				62
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
LP-BUTLER B														WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849	
04	773800 X	38476	-0-	-735324	-0-	450	1	31084	3	Y	6311	6014	0	311 1	188
						6942	9								
05	55410 X	55410	-0-	-0-	-0-	465	1	47848	3	Y	6452	6441	0	63 1	136
						7097	9								
06	46401 X	46401	-0-	-0-	-0-	450	1	39199	3	Y	6138	6138	0		136
						6752	9								
07	39279 X	39279	-0-	-0-	-0-	2176	1	29686	3	Y	6743	6702	0	17 1	79
						7417	9					81	7		
*08	31672 X	31672	-0-	-0-	-0-	1704	1	24180	3	Y	5262	5065	0	170 1	106
						5788	9								
09	26603 X	26603	-0-	-0-	-0-	1478	1	22321	3	Y	2549	2549	0		106
						2804	9								
CASKEY A														WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54				161
05	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	9	Y	50				211
06	59 X	59	-0-	-0-	-0-	15	1	44	9	Y	40	201	1		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	261	181	1	11 7	119
*08	494 X	494	-0-	-0-	-0-	164	1	7	3	Y	294	304	1		109
						323	9								
09	149 X	149	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	Y	31				140
						34	9								
SCENDEL A														WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	7		59
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
HARTMAN A														WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655	
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-	19	7		31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
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
04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	611	1	2856	3	Y	682	546	1	257
05	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	750	9	2750	3	Y	678	732	1	203
06	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	497	1	2364	3	Y	608	549	1	262
07	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	746	9	2615	3	Y	448	557	1	153
*08	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	563	1	2074	3	Y	595	568	1	180
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	669	9	2190	3	Y	504	565	1	119
						636	1							
						493	9							
						628	1							
						655	9							
						625	1							
						554	9							
WAGNER B														
WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-				129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-				129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-				129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-	101	7		28
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	353	353	1		28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	183	183	1		28
JORDAN B														
WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
04	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	2787	1	15791	3	Y	2212	2324	1	301
05	13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	2433	9	10490	3	Y	1462	1462	1	301
06	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	1707	1	7575	3	Y	1072	1213	1	160
07	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	1608	9	6353	3	Y	971	883	1	248
*08	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	1610	1	6348	3	Y	955	1098	1	105
09	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1179	9	5289	3	Y	897	912	1	90
						1577	1							
						1068	9							
						1921	1							
						1051	9							
						1838	1							
						987	9							
CASKEY B														
WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1358	1	86	9	Y	78	182	1	230
05	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	1400	1	186	9	Y	169			399
06	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1487	1	228	9	Y	207	132	1	474
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	262	1	223
*08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	101	1	11	3	Y	248	248	1	223
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	273	9	23	3	Y	-0-			223
						8	1							
E. BUTLER A														
WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
LANDGREBE A				WELL #:	1H	RRCID	->	265523	COMPL.	DATE	12/20/2018	TOTAL	DEPTH	13802	PERF.13907	-	18370		
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	
04	329 X	329	-0-	-0-	-0-	-0-		113	3	216	9	N	196	175	1			163	
05	439 X	439	-0-	-0-	-0-	-0-		119	1	119	3	N	183	189	1			157	
								201	9										
06	254 X	254	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3	205	9	N	186	157	1			186	
07	205 X	205	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	36	3	N	92					278	
								101	9										
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	186	186	1			278	
09	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	95	3	N	173	164	1			287	
								190	9										

P. FRISBIE B				WELL #:	1H	RRCID	->	265671	COMPL.	DATE	06/22/2013	TOTAL	DEPTH	12954	PERF.13504	-	18191		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10					78	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78	

CROW A				WELL #:	2H	RRCID	->	266110	COMPL.	DATE	10/14/2012	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13707	-	18275		
04	217 X	217	-0-	-0-	-0-	-0-		149	3	68	9	Y	62	65	1			7	
05	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-		129	3	68	9	Y	62	54	1			15	
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	-0-		105	3	63	9	Y	57	61	1			11	
07	364 X	364	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	287	3	Y	44	49	1			6	
								48	9										
*08	404 X	404	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	303	3	Y	55	53	1			8	
								61	9										
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-		40	1	312	3	Y	46	49	1			5	
								51	9										

CIACCIO A				WELL #:	1H	RRCID	->	266746	COMPL.	DATE	06/16/2012	TOTAL	DEPTH	13089	PERF.13042	-	18398		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	28					155	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					156	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					156	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	14	7			142	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	112					254	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					254	

H SISTERS A				WELL #:	1H	RRCID	->	266749	COMPL.	DATE	09/01/2013	TOTAL	DEPTH	13788	PERF.13601	-	19563		
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-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MIGURA B				WELL #:	1H	RRCID	->	266757	COMPL.	DATE	09/10/2018	TOTAL	DEPTH	13502	PERF.13702	-	16570		
04	406 X	406	-0-	-0-	-0-	-0-		215	1	191	9	N	174	174	1			230	
05	316 X	316	-0-	-0-	-0-	-0-		238	1	78	9	N	71	172	1			129	
06	508 X	508	-0-	-0-	-0-	-0-		267	1	241	9	N	219	166	1			182	
07	389 X	389	-0-	-0-	-0-	-0-		277	1	112	9	N	102	166	1			118	
*08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	-0-		542	1			N	-0-					118	
09	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-		591	1	15	3	N	-0-					118	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES												
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408																					
GAIDA A				WELL #:	1H	RRCID	->	266759	COMPL.	DATE	03/26/2014	TOTAL	DEPTH	13614	PERF.	13683	-	18265								
M	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									214
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									214
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									214
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		20									234
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									234
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									234
P. FRISBIE A				WELL #:	1H	RRCID	->	266782	COMPL.	DATE	07/16/2012	TOTAL	DEPTH	13321	PERF.	13434	-	17675								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		1									201
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		13									214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		73									287
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									287
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-									287
BYERLY A				WELL #:	1H	RRCID	->	266811	COMPL.	DATE	01/02/2012	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13967	-	17150								
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-		516	1	1713	3	N	351	369	1											135
								386	9																	
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-		522	1	625	3	N	220	178	1											177
								242	9																	
06	1860	N	941	-0-	-919	-0-		611	1	106	3	N	204	180	1											201
								224	9																	
07	1922	N	879	-0-	-1043	-0-		530	1	131	3	N	198	187	1											212
								218	9																	
*08	1395	N	827	-0-	-568	-0-		438	1	238	3	N	137	178	1											171
								151	9																	
09	930	N	713	-0-	-217	-0-		223	1	329	3	N	146	185	1											132
								161	9																	
HAMILTON A				WELL #:	1H	RRCID	->	266859	COMPL.	DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.	13514	-	17721								
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-		335	3	266	9	N	242	367	1											113
05	1116	N	477	-0-	-639	-0-		218	3	259	9	N	235	177	1											171
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						N	-0-													171
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-						N	457	345	1											283
*08	465	N	150	-0-	-315	-0-		150	3			N	-0-	187	1											96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													96
NATHO B				WELL #:	1H	RRCID	->	267091	COMPL.	DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	13453	PERF.	13893	-	19335								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													104
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													104
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													100
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													100
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
DLUGOSCH A				WELL #:	1H	RRCID ->	267300	COMPL.	DATE 07/15/2014	TOTAL	DEPTH 13745	PERF.14611	-	18264					
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	
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-		236	1	568	3	Y		54					128	
							59	9											
05	837 N	527	-0-	-310	-0-		118	1	346	3	Y		57					185	
							63	9											
06	780 N	296	-0-	-484	-0-		57	1	192	3	Y		43	186	1			42	
							47	9											
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		701	1	1358	3	Y		65	6	1			101	
							72	9											
*08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		680	1	1039	3	Y		50	3	1			148	
							55	9											
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		703	1	969	3	Y		34					182	
							37	9											
FISHER A				WELL #:	1H	RRCID ->	267627	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.13337	-	17262					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					236	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					236	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	141	1			95	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-	31	7			64	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					64	
IBROM A				WELL #:	1H	RRCID ->	268011	COMPL.	DATE 08/21/2013	TOTAL	DEPTH 13087	PERF.13724	-	18225					
04	1500 N	726	-0-	-774	-0-		117	1	366	3	N		221	372	1			151	
							243	9											
05	1550 N	502	-0-	-1048	-0-		206	1	50	3	N		224	187	1			188	
							246	9											
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-						N		-0-					188	
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-						N		-0-	49	7			139	
*08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-						N		-0-					139	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					139	
IBROM B				WELL #:	1H	RRCID ->	268020	COMPL.	DATE 03/18/2012	TOTAL	DEPTH 13364	PERF.13863	-	17951					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
M. CUSACK B				WELL #:	1H	RRCID ->	268027	COMPL.	DATE 02/15/2012	TOTAL	DEPTH 13586	PERF.13623	-	17483					
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-		401	3	74	9	N		67	183	1			105	
05	463 N	463	-0-	-0-	-0-		395	3	68	9	N		62					167	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-						N		11					178	
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-		330	1	540	3	N		48	1	1			225	
							53	9											
*08	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-		413	1	682	3	N		2	2	1			225	
							2	9											
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-		555	1	816	3	N		15					240	
							17	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408												
M. CUSACK A				WELL #:		1H		RRCID -> 268029		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13508		PERF.13599 - 16883		
M	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	13				19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76						N	-0-				19
H SISTERS B				WELL #:		1H		RRCID -> 268544		COMPL. DATE 05/27/2012		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13570 - 19223		
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	411	1	209	9	N	190	195	1			177
05	899 N	397	-0-	-502	-0-	193	1	204	9	N	185	187	1			175
06	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	342	1	618	3	N	163	188	1			150
						179	9									
07	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	620	1	772	3	N	165	189	1			126
						182	9									
*08	403 N	297	-0-	-106	-0-	121	1	176	9	N	160	192	1			94
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	145	192	1			47
D. WARZECHA A				WELL #:		1H		RRCID -> 268555		COMPL. DATE 08/16/2018		TOTAL DEPTH 13789		PERF.15188 - 17220		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DZIUK A				WELL #:		1H		RRCID -> 269043		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 13223		PERF.13275 - 17591		
04	3480 X	1848	-0-	-1632	-0-	450	1	1093	3	Y	277	276	0			32
						305	9									
05	3596 X	2619	-0-	-977	-0-	465	1	1736	3	Y	380	374	0			38
						418	9									
06	3060 X	2179	-0-	-881	-0-	450	1	1335	3	Y	358	354	0			42
						394	9									
07	2635 X	2273	-0-	-362	-0-	291	1	1520	3	Y	420	412	0	16	1	34
						462	9									
*08	2635 X	1839	-0-	-796	-0-	232	1	1203	3	Y	367	331	0	44	1	26
						404	9									
09	2520 X	2016	-0-	-504	-0-	367	1	1283	3	Y	333	293	0	32	1	34
						366	9									
MOY A				WELL #:		1H		RRCID -> 269565		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH 13256		PERF.13386 - 18554		
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	79	79	0	1	1	3
						87	9									
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	60	1	315	3	Y	130	130	0			3
						143	9									
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	65	1	198	3	Y	93	92	0			4
						102	9									
07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	Y	60	59	0	3	1	2
						66	9									
*08	527 X	122	-0-	-405	-0-	6	1	65	3	Y	46	46	0	2	1	-0-
						51	9									
09	809 X	809	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	571	473	0			98
						628	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY															
SFS UNIT 16															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 1H RRCID -> 271121 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	218	1	12166	3	N	-0-			98	
05	12896 X	12896	-0-	-0-	-0-	200	1	12696	3	N	-0-			98	
06	16244 X	16244	-0-	-0-	-0-	236	1	16008	3	N	-0-			98	
07	9672 X	3754	-0-	-5918	-0-	54	1	3700	3	N	-0-			98	
*08	9672 X	8875	-0-	-797	-0-	8875	3			N	-0-			98	
09	9360 X	6175	-0-	-3185	-0-	6175	3			N	-0-			98	
NATHO B													WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825		
04	270 X	133	-0-	-137	-0-	92	1	41	9	Y	37	32	1	17	
05	279 X	94	-0-	-185	-0-	68	1	26	9	Y	24	33	1	8	
06	150 X	118	-0-	-32	-0-	86	1	32	9	Y	29	22	1	15	
07	269 X	269	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	33	26	1	22	
						36	9								
*08	217 N	217	-0-	-0-	-0-	75	1	116	3	Y	24	26	1	20	
						26	9								
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	86	1	122	3	Y	19	18	1	21	
						21	9								
OEHLKE A													WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173		
04	210 N	37	-0-	-173	-0-	24	1	13	9	Y	12	26	1	9	
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	1	14	9	Y	13			22	
06	180 N	59	-0-	-121	-0-	47	1	12	9	Y	11			33	
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	268	1	611	3	Y	51	22	1	62	
						56	9								
*08	62 N	18	-0-	-44	-0-	5	1	13	9	Y	12	12	1	62	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	87	1	267	3	Y	17	51	1	28	
						19	9								
WARWAS A													WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739		
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-	
*08	T. A.	44	-0-	44	-0-	9	1	35	3	Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	62	-0-	62	-0-	10	1	52	3	Y	-0-			-0-	
OEHLKE A													WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671		
04	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	1211	1	9638	3	Y	1095	1084	1	363	
						1205	9								
05	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	975	1	6863	3	Y	719	723	1	359	
						791	9								
06	5310 X	4267	-0-	-1043	-0-	758	1	3133	3	Y	342	376	1	325	
						376	9								
07	5487 X	3165	-0-	-2322	-0-	978	1	1937	3	Y	227	197	1	355	
						250	9								
*08	12462 X	795	-0-	-11667	-0-	460	1	166	3	Y	154			509	
						169	9								
09	12060 X	189	-0-	-11871	-0-	50	1	32	3	Y	97	171	1	435	
						107	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
BLACKWELL A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-		1221 1	10280 3	Y		1772	1878 1			224
							1949 9								
05	13992 X	13992	-0-	-0-	-0-		1469 1	10546 3	Y		1797	1781 1			240
							1977 9								
06	8506 X	8506	-0-	-0-	-0-		1380 1	5938 3	Y		1080	1077 1			243
							1188 9								
07	7998 X	2390	-0-	-5608	-0-		557 1	1129 3	Y		640	511 1			372
							704 9								
*08	18135 X	141	-0-	-17994	-0-		77 1	30 3	Y		31	311 1			92
							34 9								
09	13530 X	135	-0-	-13395	-0-		46 1	79 3	Y		9				101
							10 9								
H. MUELLER 18A															
WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733															
04	480 N	-0-	-0-	-480	-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-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
IBROM A															
WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		8				29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				29
IBROM A															
WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		8				29
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				29
BLACKWELL A															
WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894															
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-		424 1	1627 3	Y		259	355 1			112
							285 9								
05	2697 N	1885	-0-	-812	-0-		444 1	1203 3	Y		216	177 1			151
							238 9								
06	2580 N	1861	-0-	-719	-0-		442 1	1175 3	Y		222	163 1			210
							244 9								
07	2418 N	2017	-0-	-401	-0-		453 1	1279 3	Y		259	373 1			96
							285 9								
*08	1891 N	1501	-0-	-390	-0-		444 1	831 3	Y		205	183 1			118
							226 9								
09	1860 N	651	-0-	-1209	-0-		127 1	419 3	Y		95				213
							105 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY			CNTY: KARNES								
BPX OPERATING COMPANY																					
DLUGOSCH A																					
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089								
//CONT.// 085408																					
WELL #: 8H																					
										RRCID -> 281909											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-			
BLACKWELL A										WELL #: 3H			RRCID -> 281910			COMPL. DATE 06/15/2014			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737		
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	Y	246	345	1					33			
						271	9														
05	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	643	1	1723	3	Y	330	319	1					44			
						363	9														
06	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	632	1	1734	3	Y	320	272	1					92			
						352	9														
07	2387 N	1448	-0-	-939	-0-	375	1	797	3	Y	251	250	1					93			
						276	9														
*08	2728 N	2071	-0-	-657	-0-	746	1	1058	3	Y	243	202	1					134			
						267	9														
09	2700 N	1161	-0-	-1539	-0-	249	1	696	3	Y	196	268	1					62			
						216	9														
DLUGOSCH A										WELL #: 2H			RRCID -> 281911			COMPL. DATE 06/13/2014			TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308		
04	3840 X	2616	-0-	-1224	-0-	520	1	1866	3	Y	209	230	1					194			
						230	9														
05	3813 X	1306	-0-	-2507	-0-	415	1	746	3	Y	132	192	1					134			
						145	9														
06	3690 X	1707	-0-	-1983	-0-	495	1	1048	3	Y	149	181	1					102			
						164	9														
07	3441 X	1990	-0-	-1451	-0-	560	1	1242	3	Y	171	43	1		1	7		229			
						188	9														
*08	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1451	1	2068	3	Y	129	66	1					292			
						142	9														
09	2610 X	1638	-0-	-972	-0-	470	1	975	3	Y	175	379	1					88			
						193	9														
NATHO B										WELL #: 7H			RRCID -> 281913			COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140		
04	3000 N	3163	-0-	163	1619	962	1	1847	3	Y	322	417	1					78			
						354	9														
05	3100 N	2593	-0-	-507	1112	961	1	1337	3	Y	268	240	1					106			
						295	9														
06	3512 X	2400	-0-	-1112	-0-	967	1	1154	3	Y	254	251	1					109			
						279	9														
07	2821 X	1621	-0-	-1200	-0-	633	1	637	3	Y	319	282	1					146			
						351	9														
*08	3472 X	1524	-0-	-1948	-0-	614	1	711	3	Y	181	190	1					137			
						199	9														
09	3150 X	1073	-0-	-2077	-0-	540	1	529	3	Y	4	73	1					68			
						4	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY															
OEHLKE A															
WELL #: 7H RRCID -> 281915															
COMPL. DATE 06/15/2014															
TOTAL DEPTH 13635															
PERF.13594 - 18148															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
04	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	180	1	107	3	Y	59	187	1	45	
05	1302 X	231	-0-	-1071	-0-	65	9	54	9	Y	49			94	
06	1110 X	242	-0-	-868	-0-	177	1	51	9	Y	46			140	
07	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	191	1	2095	3	Y	113	72	1	164	
*08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	935	1	124	9						
09	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	134	1	118	3	Y	49	43	1	170	
						54	9								
						529	1	1712	3	Y	94	139	1	125	
						103	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 2H RRCID -> 281916															
COMPL. DATE 06/27/2013															
TOTAL DEPTH 13111															
PERF.12979 - 18858															
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	343	1	17	9	Y	15			79	
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	943	1	18	9	Y	16			95	
06	810 N	451	-0-	-359	-0-	444	1	7	9	Y	6			101	
07	372 N	113	-0-	-259	-0-	105	1	8	9	Y	7			108	
*08	961 N	220	-0-	-741	-0-	217	1	3	9	Y	3	48	1	63	
09	450 N	55	-0-	-395	-0-	55	1			Y	-0-			63	
P. FRISBIE B															
WELL #: 3H RRCID -> 281917															
COMPL. DATE 09/10/2013															
TOTAL DEPTH 13090															
PERF.12947 - 19951															
04	1200 X	27	-0-	-1173	-0-	23	1	4	9	Y	4			39	
05	1147 X	56	-0-	-1091	-0-	55	1	1	9	Y	1			40	
06	510 X	73	-0-	-437	-0-	72	1	1	9	Y	1			41	
07	31 X	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	9	Y	3			44	
*08	62 N	42	-0-	-20	-0-	40	1	2	9	Y	2	20	1	26	
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	1			Y	-0-			26	
P. FRISBIE B															
WELL #: 4H RRCID -> 281918															
COMPL. DATE 09/10/2013															
TOTAL DEPTH 13121															
PERF.12896 - 20124															
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1115	1	48	9	Y	44			178	
05	682 N	601	-0-	-81	-0-	591	1	10	9	Y	9			187	
06	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1046	1	24	9	Y	22			209	
07	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1423	1	46	9	Y	42			251	
*08	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1273	1	10	9	Y	9	113	1	147	
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1281	1	4	9	Y	4			151	
FISHER B															
WELL #: 3H RRCID -> 281919															
COMPL. DATE 04/06/2014															
TOTAL DEPTH 13084															
PERF.13389 - 18286															
04	1080 X	748	-0-	-332	-0-	521	1	77	3	Y	136	131	1	39	
05	1116 X	636	-0-	-480	-0-	150	9	204	3	Y	122	106	1	55	
06	750 N	546	-0-	-204	-0-	298	1	147	3	Y	98	35	1	118	
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	134	9	151	3	Y	211	137	1	189	
*08	651 N	468	-0-	-183	-0-	291	1	133	3	Y	84	161	1	112	
09	540 N	218	-0-	-322	-0-	108	9								
						269	1								
						232	9								
						243	1								
						92	9								
						81	1	119	3	Y	16			128	
						18	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
WAGNER A														
WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	DISPOSITIONS
														AMT CODE
														AMT CODE
														EOM
														BALANCE
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	42	1	6	9	Y	5	5	1	49
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	44	1	4	9	Y	4			53
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	80	1	18	9	Y	16			69
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	710	1	714	3	Y	-0-	4	1	28
*08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	653	1	759	3	Y	2	2	1	28
						2	9							
09	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	581	1	571	3	Y	-0-			28
WAGNER B														
WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
04	90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	9	Y	7	5	1	118
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	6			124
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	5	1	6	9	Y	5			129
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	451	1	453	3	Y	22	1	1	150
						24	9							
*08	955 N	955	-0-	-0-	-0-	438	1	510	3	Y	6	1	1	155
						7	9							
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	503	1	492	3	Y	122	186	1	91
						134	9							
FISHER B														
WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1061	1	1742	3	Y	362	333	1	169
						398	9							
05	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	993	1	1865	3	Y	255	333	1	91
						281	9							
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	969	1	1683	3	Y	458	427	1	122
						504	9							
07	3193 X	2412	-0-	-781	-0-	834	1	1288	3	Y	264	275	1	111
						290	9							
*08	3379 X	2138	-0-	-1241	-0-	805	1	1069	3	Y	240	321	1	30
						264	9							
09	3210 X	2158	-0-	-1052	-0-	754	1	1118	3	Y	260	251	1	39
						286	9							
FISHER B														
WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
04	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	744	1	1179	3	Y	254	225	1	119
						279	9							
05	2511 N	2219	-0-	-292	-0-	710	1	1310	3	Y	181	235	1	65
						199	9							
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	705	1	1206	3	Y	333	309	1	89
						366	9							
07	2263 N	1897	-0-	-366	-0-	598	1	922	3	Y	343	287	1	145
						377	9							
*08	2232 N	1639	-0-	-593	-0-	525	1	756	3	Y	325	429	1	41
						358	9							
09	2280 N	1944	-0-	-336	-0-	532	1	1054	3	Y	325	317	1	49
						358	9							
FISHER B														
WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
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-	35	7	84
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																																	
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																															
LP BUTLER B															WELL #: 5H															RRCID -> 281934															COMPL. DATE 12/11/2014															TOTAL DEPTH 13421															PERF.13467 - 19243																			
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																																																																											
04	120	N	101	-0-		-19	-0-		89	1	12	9	Y	11	24	1			19																																																																											
05	155	N	134	-0-		-21	-0-		108	1	26	9	Y	24	18	1			25																																																																											
06	212	N	212	-0-		-0-	-0-		184	1	28	9	Y	25	12	1			38																																																																											
07	305	N	305	-0-		-0-	-0-		237	1	68	9	Y	62	16	1			84																																																																											
*08	204	N	204	-0-		-0-	-0-		183	1	21	9	Y	19	41	1			62																																																																											
09	210	N	119	-0-		-91	-0-		106	1	13	9	Y	12	17	1			57																																																																											
M. CUSACK B																				WELL #: 5H															RRCID -> 281936															COMPL. DATE 02/03/2015															TOTAL DEPTH 13570															PERF.13566 - 17595														
04	1800	N	1654	-0-		-146	-0-		573	1	880	3	Y	183	224	1			90																																																																											
									201	9																																																																																				
05	1829	N	1701	-0-		-128	-0-		601	1	909	3	Y	174	164	1			100																																																																											
									191	9																																																																																				
06	1590	N	1509	-0-		-81	-0-		538	1	798	3	Y	157	210	1			47																																																																											
									173	9																																																																																				
07	1705	N	1428	-0-		-277	-0-		469	1	735	3	Y	204	158	1			93																																																																											
									224	9																																																																																				
*08	1705	N	1386	-0-		-319	-0-		455	1	735	3	Y	178	159	1			112																																																																											
									196	9																																																																																				
09	1500	N	1172	-0-		-328	-0-		418	1	608	3	Y	133	156	1			89																																																																											
									146	9																																																																																				
MUSICK A																				WELL #: 7H															RRCID -> 281937															COMPL. DATE 10/16/2013															TOTAL DEPTH 13235															PERF.13175 - 16754														
04	3000	N	2129	-0-		-871		392	1339	1	347	3	Y	403	419	1			118																																																																											
									443	9																																																																																				
05	2323	X	1931	-0-		-392	-0-		1213	1	311	3	Y	370	350	1			138																																																																											
									407	9																																																																																				
06	1830	X	1708	-0-		-122	-0-		1173	1	188	3	Y	315	330	1			123																																																																											
									347	9																																																																																				
07	1891	X	1049	-0-		-842	-0-		562	1	188	3	Y	272	237	1			158																																																																											
									299	9																																																																																				
*08	1581	X	1269	-0-		-312	-0-		704	1	147	3	Y	380	375	1			163																																																																											
									418	9																																																																																				
09	1530	X	968	-0-		-562	-0-		649	1	150	3	Y	154	176	1			141																																																																											
									169	9																																																																																				
BLACKWELL A																				WELL #: 4H															RRCID -> 281939															COMPL. DATE 06/15/2014															TOTAL DEPTH 13303															PERF.13542 - 18425														
04	810	X	24	-0-		-786	-0-		14	1	10	9	Y	9	12	1			2																																																																											
05	341	X	31	-0-		-310	-0-		20	1	11	9	Y	10	10	1			2																																																																											
06	330	X	29	-0-		-301	-0-		18	1	11	9	Y	10	8	1			4																																																																											
07	95	X	95	-0-		-0-	-0-		23	1	52	3	Y	18	15	1	1	7	6																																																																											
									20	9																																																																																				
*08	31	N	13	-0-		-18	-0-		5	1	5	3	Y	3	8	1			1																																																																											
									3	9																																																																																				
09	153	N	153	-0-		-0-	-0-		17	1	102	3	Y	31	22	1			10																																																																											
									34	9																																																																																				
LP BUTLER B																				WELL #: 2H															RRCID -> 281940															COMPL. DATE 12/05/2014															TOTAL DEPTH 13374															PERF.13435 - 19209														
04	2248	X	2248	-0-		-0-	-0-		1952	1	296	9	Y	269	344	1			385																																																																											
05	2480	X	2197	-0-		-283	-0-		1871	1	326	9	Y	296	349	1			332																																																																											
06	2400	X	2062	-0-		-338	-0-		1780	1	282	9	Y	256	165	1			423																																																																											
07	2480	X	2202	-0-		-278	-0-		1799	1	403	9	Y	366	162	1	7	7	620																																																																											
*08	2201	N	1842	-0-		-359	-0-		1581	1	261	9	Y	237	305	1			552																																																																											
09	2070	N	1766	-0-		-304	-0-		1545	1	221	9	Y	201	154	1			599																																																																											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY														
MUSICK A														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 085408														
WELL #: 5H RRCID -> 281941													COMPL. DATE 12/11/2013	
TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
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
04	870 N	60	-0-	-810	-0-	45	1	15	9	Y	14	13	1	4
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	55	1	18	9	Y	16	14	1	6
06	540 N	110	-0-	-430	-0-	85	1	25	9	Y	23	20	1	9
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	46	1	17	3	Y	22	18	1	13
						24	9							
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	118	1	24	3	Y	63	49	1	27
						69	9							
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	112	1	20	3	Y	26	29	1	24
						29	9							
MUSICK A														
WELL #: 3H RRCID -> 281942													COMPL. DATE 12/26/2013	
TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
04	1200 N	1065	-0-	-135	-0-	700	1	133	3	Y	211	222	1	62
						232	9							
05	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	696	1	142	3	Y	212	195	1	79
						233	9							
06	1170 N	974	-0-	-196	-0-	687	1	83	3	Y	185	192	1	72
						204	9							
07	1116 N	763	-0-	-353	-0-	389	1	164	3	Y	191	152	1	111
						210	9							
*08	992 N	901	-0-	-91	-0-	500	1	101	3	Y	273	267	1	117
						300	9							
09	960 N	628	-0-	-332	-0-	432	1	83	3	Y	103	126	1	94
						113	9							
BLACKWELL A														
WELL #: 5H RRCID -> 281943													COMPL. DATE 06/15/2014	
TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1578	1	6870	3	Y	847	1310	1	119
						932	9							
05	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	2022	1	5897	3	Y	1038	1012	1	145
						1142	9							
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	1486	1	4415	3	Y	758	663	1	240
						834	9							
07	4030 X	2423	-0-	-1607	-0-	585	1	1370	3	Y	425	491	1	170
						468	9					4	7	
*08	9703 X	973	-0-	-8730	-0-	329	1	498	3	Y	133	240	1	63
						146	9							
09	9390 X	2557	-0-	-6833	-0-	504	1	1437	3	Y	560	446	1	177
						616	9							
M. CUSACK B														
WELL #: 6H RRCID -> 281944													COMPL. DATE 02/03/2015	
TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	746	1	1534	3	Y	251	257	1	123
						276	9							
05	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	743	1	1450	3	Y	216	215	1	124
						238	9							
06	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	656	1	1224	3	Y	194	260	1	58
						213	9							
07	2325 N	1965	-0-	-360	-0-	645	1	1027	3	Y	266	203	1	121
						293	9							
*08	2635 X	1782	-0-	-853	-0-	582	1	962	3	Y	216	201	1	136
						238	9							
09	2550 X	1484	-0-	-1066	-0-	529	1	779	3	Y	160	189	1	107
						176	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
NATHO B														
WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
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
04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	1759	1	5863	3	Y	764	632	1	344
05	6138 X	5348	-0-	-790	-0-	840	9	1373	1	Y	484	667	1	161
06	5550 X	4760	-0-	-790	-0-	532	9	1267	1	Y	413	360	1	214
07	8742 X	2896	-0-	-5846	-0-	454	9	830	1	Y	398	343	1	269
*08	7037 X	2421	-0-	-4616	-0-	438	9	827	1	Y	301	318	1	252
09	6810 X	2220	-0-	-4590	-0-	331	9	834	1	Y	211	223	1	240
						232	9							
HAMILTON A														
WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	958	1	1747	3	Y	415	367	1	218
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	457	9	997	1	Y	446	539	1	125
06	2580 X	1133	-0-	-1447	-0-	491	9	332	1	Y	122	173	1	74
07	3255 X	2576	-0-	-679	-0-	134	9	514	1	Y	457	188	1	343
*08	3844 X	1860	-0-	-1984	-0-	503	9	538	1	Y	365	377	1	331
09	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	402	9			Y	-0-			331
FISHER C														
WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	737	1	1123	3	Y	256	273	1	95
05	2449 N	2205	-0-	-244	-0-	282	9	716	1	Y	188	102	1	181
06	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	207	9	697	1	Y	340	309	1	212
07	3100 N	3626	-0-	526	526	374	9	1334	1	Y	192	234	1	170
*08	3100 N	3743	-0-	643	1169	211	9	1434	1	Y	339	339	1	170
09	3000 N	2775	-0-	-225	944	373	9	959	1	Y	422	482	1	110
						464	9							
FISHER C														
WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
04	2130 X	245	-0-	-1885	-0-	193	1	4	3	Y	44	12	1	35
05	2201 X	471	-0-	-1730	-0-	48	9	226	1	Y	55	70	1	20
06	600 X	414	-0-	-186	-0-	61	9	231	1	Y	44			64
07	322 X	322	-0-	-0-	-0-	48	9	192	1	Y	16			80
*08	465 N	427	-0-	-38	-0-	18	9	259	1	Y	29	41	1	68
09	420 N	117	-0-	-303	-0-	32	9	47	1	Y	16			84
						18	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
FISHER C															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
//CONT.// 085408															
WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915															
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
04	2040 X	1427	-0-	-613	-0-	968	1	230	3	Y	208	171	1		165
						229	9								
05	1860 N	1126	-0-	-734	-0-	610	1	350	3	Y	151	262	1		54
						166	9								
06	1350 N	803	-0-	-547	-0-	473	1	232	3	Y	89				143
						98	9								
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	896	1	486	3	Y	76	1	1		218
						84	9								
*08	1612 X	1527	-0-	-85	-0-	942	1	471	3	Y	104	111	1		211
						114	9								
09	1440 X	815	-0-	-625	-0-	337	1	445	3	Y	30				241
						33	9								
FISHER C															
WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312															
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	93	1	14	9	Y	13	4	1		11
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	139	1	28	3	Y	36	34	1		13
						40	9								
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	164	1	18	3	Y	29				42
						32	9								
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	315	1	171	3	Y	28				70
						31	9								
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	242	1	124	3	Y	28	35	1		63
						31	9								
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	46	1	53	3	Y	4				67
						4	9								
NATHO B															
WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
04	3000 N	3914	-0-	914	3884	1169	1	2316	3	Y	390	472	1		94
						429	9								
05	7431 X	3547	-0-	-3884	-0-	1275	1	1879	3	Y	357	311	1		140
						393	9								
06	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	1181	1	1460	3	Y	308	314	1		134
						339	9								
07	3069 X	1555	-0-	-1514	-0-	613	1	616	3	Y	296	288	1	1 7	141
						326	9								
*08	3751 X	1567	-0-	-2184	-0-	629	1	734	3	Y	185	186	1		140
						204	9								
09	3630 X	1010	-0-	-2620	-0-	441	1	565	3	Y	4	75	1		69
						4	9								
NATHO B															
WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
04	4440 X	440	-0-	-4000	-0-	316	1	124	9	Y	113	178	1		51
05	4340 X	4182	-0-	-158	-0-	1146	1	2592	3	Y	404	321	1		134
						444	9								
06	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	1218	1	2665	3	Y	396	325	1		205
						436	9								
07	3813 X	3375	-0-	-438	-0-	990	1	1902	3	Y	439	348	1		296
						483	9								
*08	3813 X	3184	-0-	-629	-0-	1101	1	1673	3	Y	373	357	1		312
						410	9								
09	3690 X	3003	-0-	-687	-0-	1143	1	1546	3	Y	285	277	1		320
						314	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY																
SEIFERT B																
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 085408																
WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954																
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
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	691 1	141 3	N			371	362 1				247
05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	408 9										
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	765 1	458 9	N			416	375 1				288
						682 1	92 3	N			320	519 1				89
						352 9										
07	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	590 1	461 9	N			419	363 1				145
*08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	760 1	43 3	N			412	385 1				172
						453 9										
09	1140 N	985	-0-	-155	-0-	432 1	131 3	N			384	362 1				194
						422 9										
FISHER C														WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197		
04	2940 X	1164	-0-	-1776	-0-	475 1	505 3	Y			167	203 1				62
						184 9										
05	3131 X	1026	-0-	-2105	-0-	409 1	499 3	Y			107	66 1				103
						118 9										
06	3030 X	863	-0-	-2167	-0-	354 1	318 3	Y			174	169 1				108
						191 9										
07	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	108 1				-0-
*08	1550 X	53	-0-	-1497	-0-	16 1	37 3	Y			-0-					-0-
09	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	574 1	1125 3	Y			281	208 1				73
						309 9										
OEHLKE A														WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	982 X	982	-0-	-0-	-0-	1 1	863 3	N			107					312
						118 9										
06	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	1673 1	4692 3	N			702	747 1				267
						772 9										
07	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	1432 1	2599 3	N			440	564 1				143
						484 9										
*08	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	1361 1	1724 3	N			334	193 1				284
						367 9										
09	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	280 1	1439 3	N			248	377 1				155
						273 9										
OEHLKE A														WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960		
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 9	Y			2					2
*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 9	Y			4					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1				4
OEHLKE A														WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983		
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 9	Y			10	7 1				3
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	1 1	1 9	Y			1	4 1				-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	229 1	360 3	Y			30	1 1				29
						33 9										
*08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	22 3	Y			9					38
						10 9										
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6 1	8 9	Y			7	13 1				32

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
BLACKWELL A														
WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	14	15	1	2
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
06	90 N	4	-0-	-86	-0-		3	1	1	9	1	1	1	-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-		42	1	53	3	52	22	1	30
							57	9						
*08	45 N	45	-0-	-0-	-0-		19	1	26	9	24	25	1	29
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		10	1	18	3	3			32
							3	9						
D. WARZECHA A														
WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
04	3360 X	3212	-0-	-148	-0-		394	1	2562	3	Y	233	204	1
							256	9						157
05	3503 X	1870	-0-	-1633	-0-		178	1	1552	3	Y	127	231	1
							140	9						53
06	3390 X	1370	-0-	-2020	-0-		113	1	1171	3	Y	78	47	1
							86	9						84
07	3565 X	1901	-0-	-1664	-0-		81	1	1679	3	Y	128	129	1
							141	9						83
*08	3565 X	2198	-0-	-1367	-0-		137	1	1992	3	Y	63	95	1
							69	9						51
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	63			114
D. WARZECHA A														
WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
04	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		298	1	1866	3	Y	174	129	1
							191	9						117
05	3100 N	5814	-0-	2714	2714		550	1	4858	3	Y	369	332	1
							406	9						154
06	3000 N	3187	-0-	187	2901		259	1	2733	3	Y	177	135	1
							195	9						196
07	3100 N	2030	-0-	-1070	1831		123	1	1773	3	Y	122	237	1
							134	9					1	7
*08	5828 X	3234	-0-	-2594	-0-		216	1	2911	3	Y	97	101	1
							107	9						80
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	63			76
														139
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
04	2430 X	50	-0-	-2380	-0-		30	1	20	9	Y	18	25	1
							16	1	10	9	Y	9	10	1
05	744 X	26	-0-	-718	-0-									7
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-								5	1
07	62 X	51	-0-	-11	-0-		16	1	28	3	Y	6		2
							7	9						8
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-		164	1	290	3	Y	22	6	1
							24	9						24
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
HAMILTON A														
WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
BPX OPERATING COMPANY														
HAMILTON A														
WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			199
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	554	1	294	3	Y	5	1	1	203
						6	9							
*08	T. A.	1116	-0-	1116	1116	452	1	663	3	Y	1	1	1	203
						1	9							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1116					Y	-0-			203
KICKENDAHL UNIT 1													WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620	
04	1950 X	1485	-0-	-465	-0-	495	1	718	3	Y	247	348	1	115
						272	9							
05	2046 X	1837	-0-	-209	-0-	491	1	1016	3	Y	300	172	1	243
						330	9							
06	1980 X	363	-0-	-1617	-0-	120	1	164	3	Y	72	181	1	134
						79	9							
07	2046 X	736	-0-	-1310	-0-	196	1	382	3	Y	144	2	1	275
						158	9							
*08	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	705	1	1192	3	Y	216	184	1	307
						238	9							
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			307
BLACKWELL A													WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476	
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
07	333 X	333	-0-	-0-	-0-	150	1	91	3	Y	84	35	1	49
						92	9							
*08	T. A.	623	-0-	623	623	335	1	94	3	Y	176	41	1	184
						194	9							
09	T. A.	95	-0-	95	718	51	1	34	3	Y	9			193
						10	9							
D. WARZECHA A													WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824	
04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	801	1	1415	3	Y	186	134	1	161
						205	9							
05	2945 X	1079	-0-	-1866	-0-	407	1	585	3	Y	79	137	1	103
						87	9							
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-			103
07	2945 X	1232	-0-	-1713	-0-	546	1	554	3	Y	120	130	1	93
						132	9							
*08	2604 X	1529	-0-	-1075	-0-	512	1	831	3	Y	169	204	1	58
						186	9							
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1			59
D. WARZECHA A													WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952	
04	T. A.	4528	-0-	4528	17621	1261	1	2944	3	Y	294	224	1	255
						323	9							
05	T. A.	1846	-0-	1846	19467	594	1	1122	3	Y	118	216	1	157
						130	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19467					Y	-0-			157
07	T. A.	2306	-0-	2306	21773	916	1	1123	3	Y	243	224	1	176
						267	9							
*08	23648 X	1875	-0-	-21773	-0-	629	1	1015	3	Y	210	314	1	72
						231	9							
09	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1			73

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY															
KICKENDAHL UNIT 1															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282140		CAPACITY COMPL. DATE 04/07/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577							
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	
04 05	T. A.		-0- 157	-0- -	-0- 157	-0- 157			50 48	1 9	59 3	Y Y	-0- 44		24 1			-0- 20	
06 07	T. A.		37 69	-0- -	37 69	194 263			27 30	1 1	10 19	Y Y	9 18		13 12	1 1	6 7	16 16	
*08	309	N	46	-0-	-263	-0-			20 24	9 1			7		14 1			9	
09	30	N	22	-0-	-8	-0-			8 1	1 9	13 3	Y	1					10	
GWOSDZ A						WELL #:	1H	RRCID -> 282141	COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092						
04 05 06 07 *08 09	0 0 0 0 0 0	N N N N N N	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-						N N N N N N	-0- -0- -0- 23 -0- -0-				5 5 5 28 28 28		
D. WARZECHA A						WELL #:	4H	RRCID -> 282282	COMPL. DATE 08/13/2013				TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849						
04 05 06 07 *08 09	150 93 270 370	N N N N	59 26 -0- 370	-0- -0- -0- -0-	-91 -67 -270 -0-	-0- -0- -0- -0-			47 20 187 61	1 1 1 9	12 6 122 3	Y Y Y Y	11 5 -0- 55		11 9 1 28	1 1 1 1		10 6 6 33	
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-			39 19	1 9	70 3	Y	17		44 1			6	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1					7	
GWOSDZ A						WELL #:	7H	RRCID -> 282722	COMPL. DATE 01/12/2017				TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935						
04 05 06 07 *08 09	5760 6200 6000 6200 3565 3450	X X X X X X	3459 3403 2553 2565 2160 1129	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-2301 -2797 -3447 -3635 -1405 -2321	-0- -0- -0- -0- -0- -0-			490 686 386 646 370 515 315 402 438 381 259 184	1 1 1 9 1 9 1 1 1 9 1 9	2283 2371 1668 1848 1341 686	3 3 3 3 3 3	Y Y Y Y Y Y	624 587 468 365 346 167		617 503 539 446 358 173	1 1 1 1 1 1		130 214 143 62 50 44
GWOSDZ A						WELL #:	10H	RRCID -> 282779	COMPL. DATE 01/12/2017				TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910						
04 05 06 07 *08 09	270 279 212 1648	X X N N	179 196 212 1648	-0- -0- -0- -0-	-91 -83 -0- -0-	-0- -0- -0- -0-			67 117 110 456 152 542 536 590	1 1 1 1 9 1 1 9	112 79 102 1040	9 9 9 3	Y Y Y Y	102 72 93 138					217 118 211 123
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-			152 542	1 1	1278 3	Y	-0-					123	
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-			536 590	1 9	1267 3	Y	536		408 1			251	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
IBROM B														
WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
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
04	6660 X	4802	-0-	-1858	-0-	1545	1	2706	3	N	501	572	1	140
05	7564 X	4046	-0-	-3518	-0-	551	9	1693	1	N	407	382	1	165
06	7320 X	2648	-0-	-4672	-0-	448	9	1250	1	N	301	382	1	84
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-	331	9			N	8			92
*08	6727 X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-			92
09	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			92
GWOSDZ A														
WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
04	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	507	1	2004	3	Y	697	764	1	145
05	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	767	9	4490	3	Y	1114	853	1	406
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	798	1	1225	9	Y	715	902	1	219
07	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	564	1	2295	3	Y	1104	1134	1	189
*08	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	787	9	1077	1	Y	775	851	1	113
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	1214	9	1053	1	Y	455	447	1	121
						853	9	640	1	Y				
						501	9	1826	3	Y				
GWOSDZ A														
WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIGURA A														
WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
04	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	518	1	3111	3	Y	670	709	1	73
05	4030 X	3630	-0-	-400	-0-	737	9	2597	3	Y	608	587	1	94
06	3900 X	3191	-0-	-709	-0-	364	1	2203	3	Y	559	576	1	77
07	4526 X	2326	-0-	-2200	-0-	669	9	1829	3	Y	185	203	1	59
*08	4526 X	2663	-0-	-1863	-0-	373	1	1946	3	Y	362	398	1	23
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	615	9			Y	-0-	23	1	-0-
						293	1							
						204	9							
						319	1							
						398	9							
MIGURA A														
WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
04	1890 X	213	-0-	-1677	-0-	53	1	96	3	Y	58	175	1	6
05	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	64	9	1598	3	Y	453	389	1	70
06	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	244	1	2066	3	Y	565	557	1	78
07	3286 X	2054	-0-	-1232	-0-	498	9	1551	3	Y	211	222	1	67
*08	3286 X	1835	-0-	-1451	-0-	347	1	1296	3	Y	308	356	1	19
09	3030 X	1944	-0-	-1086	-0-	622	9							
						271	1	1429	3	Y	293	256	1	56
						232	9							
						200	1							
						339	9							
						193	1							
						322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY FISHER C	//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 085408 6H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES
		RRCID -> 283359	COMPL.	DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 13359	PERF.14220 - 18772
M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE EOM BALANCE
04 90 N	58	-0-	-32	-0-	4 1 54 9 Y	49 223
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	49 Y	128
06 30 N	30	-0-	-0-	-0-	6 1 24 9 Y	22 150
07 62 N	-0-	-0-	-62	-0-	40 Y	170
*08 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	170
09 30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	170
FISHER C			WELL #: 5H	RRCID -> 283372	COMPL. DATE 01/20/2017	TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921
04 30 N	-0-	-0-	-30	-0-	Y	14
05 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5
06 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5
07 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	59
*08 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	64
09 T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	64
H SISTERS A			WELL #: 5H	RRCID -> 283751	COMPL. DATE 06/07/2018	TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788
04 9840 X	8266	-0-	-1574	-0-	715 1 7085 3 Y	424 433 1 72
05 10013 X	8101	-0-	-1912	-0-	466 9 654 1 7007 3 Y	400 383 1 89
06 9690 X	8044	-0-	-1646	-0-	440 9 688 1 6941 3 Y	377 395 1 71
07 9858 X	8106	-0-	-1752	-0-	415 9 709 1 6949 3 Y	407 351 1 127
*08 8432 X	7888	-0-	-544	-0-	448 9 781 1 6617 3 Y	445 486 1 86
09 8160 X	6586	-0-	-1574	-0-	490 9 801 1 5356 3 Y	390 354 1 122
					429 9	
H SISTERS A			WELL #: 7H	RRCID -> 283752	COMPL. DATE 06/11/2018	TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165
04 10590 X	5505	-0-	-5085	-0-	480 1 4713 3 Y	284 311 1 48
05 11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	312 9 947 1 10352 3 Y	579 498 1 129
06 10710 X	9048	-0-	-1662	-0-	637 9 765 1 7825 3 Y	416 467 1 78
07 11067 X	8649	-0-	-2418	-0-	458 9 760 1 7443 3 Y	405 356 1 127
*08 11935 X	7470	-0-	-4465	-0-	446 9 740 1 6295 3 Y	395 446 1 76
09 11550 X	6554	-0-	-4996	-0-	435 9 677 1 5528 3 Y	317 294 1 99
					349 9	
H SISTERS B			WELL #: 4H	RRCID -> 283754	COMPL. DATE 02/27/2018	TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139
04 8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	550 1 5431 3 Y	818 831 1 84
05 8215 X	7612	-0-	-603	-0-	900 9 570 1 6048 3 Y	904 857 1 131
06 7950 X	6519	-0-	-1431	-0-	994 9 519 1 5149 3 Y	774 829 1 76
07 8401 X	6275	-0-	-2126	-0-	851 9 508 1 4974 3 Y	721 704 1 93
*08 8401 X	7766	-0-	-635	-0-	793 9 762 1 5952 3 Y	956 878 1 171
09 7380 X	6851	-0-	-529	-0-	1052 9 677 1 5220 3 Y	867 900 1 138
					954 9	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY H SISTERS A															
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
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
04	9330 X	8442	-0-	-888	-0-	724 473	1 9	7245	3	Y	430	443	1		73
05	9641 X	8314	-0-	-1327	-0-	663 446	1 9	7205	3	Y	405	388	1		90
06	9330 X	8574	-0-	-756	-0-	718 430	1 9	7426	3	Y	391	408	1		73
07	9083 X	8439	-0-	-644	-0-	739 461	1 9	7239	3	Y	419	360	1		132
*08	8959 X	8393	-0-	-566	-0-	834 519	1 9	7040	3	Y	472	513	1		91
09	8580 X	7896	-0-	-684	-0-	826 442	1 9	6628	3	Y	402	367	1		126

H SISTERS B															
WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	385 622	1 9	3702	3	Y	565	566	1		58
05	5456 X	4493	-0-	-963	-0-	343 597	1 9	3553	3	Y	543	522	1		79
06	5280 X	4337	-0-	-943	-0-	351 575	1 9	3411	3	Y	523	550	1		52
07	5053 X	4436	-0-	-617	-0-	360 558	1 9	3518	3	Y	507	494	1		65
*08	4991 X	4188	-0-	-803	-0-	388 535	1 9	3265	3	Y	486	464	1		87
09	4710 X	3628	-0-	-1082	-0-	400 562	1 9	2666	3	Y	511	517	1		81

H SISTERS B															
WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
04	6480 X	3703	-0-	-2777	-0-	309 485	1 9	2909	3	Y	441	447	1		45
05	6696 X	5252	-0-	-1444	-0-	397 690	1 9	4165	3	Y	627	581	1		91
06	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	546 895	1 9	5509	3	Y	814	825	1		80
07	4340 X	3619	-0-	-721	-0-	291 469	1 9	2859	3	Y	426	451	1		55
*08	5239 X	4009	-0-	-1230	-0-	364 524	1 9	3121	3	Y	476	446	1		85
09	6960 X	3887	-0-	-3073	-0-	420 607	1 9	2860	3	Y	552	549	1		88

H SISTERS B															
WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
04	9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	666 1077	1 9	6533	3	Y	979	974	1		100
05	9672 X	5951	-0-	-3721	-0-	452 787	1 9	4712	3	Y	715	711	1		104
06	9360 X	7250	-0-	-2110	-0-	577 947	1 9	5726	3	Y	861	880	1		85
07	9331 X	9062	-0-	-269	-0-	732 1156	1 9	7174	3	Y	1051	1001	1		135
*08	8494 X	7893	-0-	-601	-0-	726 1019	1 9	6148	3	Y	926	896	1		165
09	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	877 1256	1 9	7087	3	Y	1142	1126	1		181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
H SISTERS B														
WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3840 X	3478	-0-	-362	-0-	294	1	2709	3	Y	432	429	1	44
05	3968 X	3173	-0-	-795	-0-	475	9	2491	3	Y	391	378	1	57
06	3390 X	3170	-0-	-220	-0-	252	1	2467	3	Y	397	415	1	39
07	3596 X	3168	-0-	-428	-0-	430	9	2511	3	Y	365	357	1	47
*08	3596 X	2861	-0-	-735	-0-	266	1	2122	3	Y	390	367	1	70
09	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	437	9	2958	3	Y	411	416	1	65
						255	1							
						402	9							
						310	1							
						429	9							
						318	1							
						452	9							
H SISTERS B														
WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
04	6540 X	6109	-0-	-431	-0-	497	1	4813	3	Y	726	723	1	74
05	5890 X	3823	-0-	-2067	-0-	799	9	3005	3	Y	469	475	1	68
06	5700 X	2839	-0-	-2861	-0-	302	1	2196	3	Y	364	396	1	36
07	6447 X	6447	-0-	-0-	-0-	516	9	5107	3	Y	745	685	1	96
*08	6324 X	5218	-0-	-1106	-0-	243	1	3961	3	Y	666	643	1	119
09	6120 X	3358	-0-	-2762	-0-	400	9	2444	3	Y	491	532	1	78
						520	1							
						820	9							
						524	1							
						733	9							
						374	1							
						540	9							
H SISTERS B														
WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
04	4860 X	79	-0-	-4781	-0-	29	1	50	9	Y	45	86	1	5
05	5053 X	4986	-0-	-67	-0-	376	1	3970	3	Y	582	502	1	85
06	4890 X	4211	-0-	-679	-0-	640	9	3319	3	Y	504	539	1	50
07	5053 X	3987	-0-	-1066	-0-	338	1	3158	3	Y	460	451	1	59
*08	4991 X	4282	-0-	-709	-0-	554	9	3335	3	Y	502	471	1	90
09	4830 X	4646	-0-	-184	-0-	323	1	3683	3	Y	515	523	1	82
						506	9							
						395	1							
						552	9							
						396	1							
						567	9							
H SISTERS B														
WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
04	7380 X	6162	-0-	-1218	-0-	501	1	4854	3	Y	734	741	1	75
05	7626 X	5147	-0-	-2479	-0-	807	9	4072	3	Y	619	604	1	90
06	7247 X	7247	-0-	-0-	-0-	394	1	5732	3	Y	854	860	1	84
07	7130 X	4379	-0-	-2751	-0-	681	9	3495	3	Y	482	504	1	62
*08	7006 X	2688	-0-	-4318	-0-	576	1	2112	3	Y	304	312	1	54
09	7260 X	5514	-0-	-1746	-0-	939	9	4216	3	Y	686	631	1	109
						354	1							
						530	9							
						242	1							
						334	9							
						543	1							
						755	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY																			
H SISTERS B																			
WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE			
04	7020 X	5649	-0-		-1371	-0-	458	1	4452	3	Y	672	668	1		69			
05	7254 X	5089	-0-		-2165	-0-	739	9	4026	3	Y	614	594	1		89			
06	7020 X	5289	-0-		-1731	-0-	388	1	4171	3	Y	631	658	1		62			
07	6324 X	5204	-0-		-1120	-0-	675	9	4129	3	Y	593	579	1		76			
*08	5828 X	5359	-0-		-469	-0-	424	1	4183	3	Y	618	584	1		110			
09	5640 X	4533	-0-		-1107	-0-	694	9	3385	3	Y	610	623	1		97			
							423	1											
							652	9											
							496	1											
							680	9											
							477	1											
							671	9											

H SISTERS A															WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770				
04	7897 X	7897	-0-		-0-	-0-	673	1	6784	3	Y	400	410	1		68			
05	8462 X	8462	-0-		-0-	-0-	440	9	7340	3	Y	413	389	1		92			
06	8028 X	8028	-0-		-0-	-0-	668	1	6946	3	Y	371	393	1		70			
07	8153 X	7838	-0-		-315	-0-	454	9	6743	3	Y	368	320	1		118			
*08	8463 X	7786	-0-		-677	-0-	674	1	6556	3	Y	417	453	1		82			
09	8190 X	6689	-0-		-1501	-0-	408	9	5610	3	Y	332	310	1		104			
							690	1											
							405	9											
							771	1											
							459	9											
							714	1											
							365	9											

H SISTERS A															WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747				
04	8837 X	8837	-0-		-0-	-0-	754	1	7591	3	Y	447	467	1		76			
05	8890 X	8890	-0-		-0-	-0-	492	9	7709	3	Y	435	414	1		97			
06	8190 X	7906	-0-		-284	-0-	702	1	6836	3	Y	367	395	1		69			
07	8612 X	8612	-0-		-0-	-0-	479	9	7364	3	Y	450	377	1		142			
*08	9431 X	9431	-0-		-0-	-0-	666	1	7893	3	Y	557	591	1		108			
09	8850 X	7132	-0-		-1718	-0-	404	9	5956	3	Y	386	373	1		121			
							753	1											
							495	9											
							925	1											
							613	9											
							751	1											
							425	9											

JORDAN B															WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147				
04	5550 X	251	-0-		-5299	-0-	127	1	28	3	Y	87	86	1		20			
05	5735 X	258	-0-		-5477	-0-	96	9	97	3	Y	71	69	1		22			
06	4680 X	147	-0-		-4533	-0-	83	1	62	9	Y	56	63	1		15			
07	294 X	294	-0-		-0-	-0-	78	9	218	3	Y	23	30	1		8			
*08	279 X	136	-0-		-143	-0-	85	1	93	3	Y	14	20	1		2			
09	240 X	170	-0-		-70	-0-	51	1	120	3	Y	16	16	1		2			
							25	9											
							28	1											
							15	9											
							32	1											
							18	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.// 085408													
JORDAN A				WELL #:		2H	RRCID -> 285647	COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL	DEPTH 13528	PERF.13444 - 18701					
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	
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	1	28	1			10	
05	4588 X	23	-0-	-4565	-0-		6	1	17	9	15	13	1			12	
06	1260 X	10	-0-	-1250	-0-		4	1	6	9	5	6	1			11	
07	55 X	55	-0-	-0-	-0-		8	1	40	3	6	8	1	9	7	-0-	
							7	9									
*08	31 X	13	-0-	-18	-0-		4	1	7	3	2	2	1			-0-	
							2	9									
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		13	1	49	3	-0-					-0-	
JORDAN A				WELL #:		5H	RRCID -> 285648	COMPL. DATE 09/27/2018		TOTAL	DEPTH 13437	PERF.13496 - 19033					
04	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-		1204	1	7849	3	Y	2180	2401	1		152	
							2398	9									
05	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-		780	1	4439	3	Y	1394	1287	1		259	
							1533	9									
06	5490 X	5151	-0-	-339	-0-		942	1	3153	3	Y	960	923	1		296	
							1056	9									
07	5673 X	4930	-0-	-743	-0-		937	1	2920	3	Y	975	990	1		281	
							1073	9									
*08	13082 X	5095	-0-	-7987	-0-		1320	1	2715	3	Y	964	1136	1		109	
							1060	9									
09	11460 X	4529	-0-	-6931	-0-		1025	1	2517	3	Y	897	799	1		207	
							987	9									
RAYES A - POKLUDA A SA 1				WELL #:		1H	RRCID -> 285656	COMPL. DATE 07/12/2019		TOTAL	DEPTH 13535	PERF.13435 - 20043					
04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-		726	1	11539	3	Y	2500	2418	1		288	
							2750	9									
05	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-		583	1	9182	3	Y	1796	1796	1		288	
							1976	9									
06	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-		621	1	7895	3	Y	1603	1595	1		296	
							1763	9									
07	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-		762	1	7437	3	Y	1622	1505	1		413	
							1784	9									
*08	15686 X	7315	-0-	-8371	-0-		844	1	5172	3	Y	1181	1385	1		209	
							1299	9									
09	15030 X	6889	-0-	-8141	-0-		982	1	4601	3	Y	1187	1111	1		285	
							1306	9									
RAYES A - POKLUDA A SA 2				WELL #:		2H	RRCID -> 285657	COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL	DEPTH 13514	PERF.13405 - 20071					
04	6390 X	149	-0-	-6241	-0-		17	1	132	9	Y	120	40	1		209	
05	6603 X	150	-0-	-6453	-0-		3	1	147	9	Y	134	189	1		154	
06	1470 X	41	-0-	-1429	-0-		27	1	12	3	Y	2				156	
							2	9									
07	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-		329	1	3169	3	Y	322	324	1	44	7	110
							354	9									
*08	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-		677	1	4115	3	Y	67	37	1		140	
							74	9									
09	3000 N	4706	-0-	1706	1706		828	1	3878	3	Y	-0-				140	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
M	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
04	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	876 1	14009 3	Y		3447	3517 1			207
						3792 9								
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	476 1	7622 3	Y		1947	1871 1			283
						2142 9								
06	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	428 1	5538 3	Y		1274	1491 1			66
						1401 9								
07	6851 X	4260	-0-	-2591	-0-	342 1	3446 3	Y		429	495 1			-0-
						472 9								
*08	20119 X	2422	-0-	-17697	-0-	334 1	2053 3	Y		32	32 1			-0-
						35 9								
09	18690 X	3203	-0-	-15487	-0-	359 1	1655 3	Y		1081	936 1			145
						1189 9								
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
04	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	1722 1	27756 3	Y		7698	7804 1			321
						8468 9								
05	21007 X	21007	-0-	-0-	-0-	943 1	15578 3	Y		4078	4108 1			291
						4486 9								
06	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	886 1	11960 3	Y		2975	2967 1			299
						3273 9								
07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	666 1	6315 3	Y		1520	1578 1			241
						1672 9								
*08	37200 X	7677	-0-	-29523	-0-	802 1	4959 3	Y		1742	1735 1			248
						1916 9								
09	36000 X	6585	-0-	-29415	-0-	882 1	4197 3	Y		1369	1497 1			120
						1506 9								
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
04	7200 X	52	-0-	-7148	-0-	12 1	40 9	Y		36	11 1			93
05	2852 X	32	-0-	-2820	-0-	31 1	1 9	Y		1				94
06	2760 X	39	-0-	-2721	-0-	16 1	23 9	Y		21				115
07	714 X	714	-0-	-0-	-0-	71 1	279 3	Y		331	272 1	4 7		170
						364 9								
*08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	61 1	128 3	Y		91	78 1			183
						100 9								
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	59 1	169 3	Y		34	2 1			215
						37 9								
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
04	7560 X	672	-0-	-6888	-0-	31 1	510 3	Y		119	47 1			284
						131 9								
05	29818 X	29818	-0-	-0-	-0-	1369 1	22696 3	Y		5230	5201 1			313
						5753 9								
06	18387 X	18387	-0-	-0-	-0-	1020 1	13768 3	Y		3272	3371 1			214
						3599 9								
07	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	574 1	5398 3	Y		2103	2237 1			80
						2313 9								
*08	29822 X	8204	-0-	-21618	-0-	788 1	4836 3	Y		2345	2212 1			213
						2580 9								
09	28860 X	6415	-0-	-22445	-0-	804 1	3833 3	Y		1616	1686 1			143
						1778 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
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
04	11340 X	4843	-0-	-6497	-0-	1437	1	2782	3	Y	567	554	1		236
						624	9								
05	11718 X	1810	-0-	-9908	-0-	764	1	790	3	Y	233	187	1		282
						256	9								
06	7950 X	938	-0-	-7012	-0-	592	1	213	3	Y	121	311	1		92
						133	9								
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-					Y	52				144
*08	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	11				155
09	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-				155
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874															
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-				30
05	269 X	269	-0-	-0-	-0-	181	1	88	9	Y	80				110
06	270 X	128	-0-	-142	-0-	106	1	22	9	Y	20	16	1		114
07	135 X	135	-0-	-0-	-0-	46	1	26	3	Y	57				171
						63	9								
*08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				171
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	52	1	87	3	Y	76				247
						84	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875															
04	3390 X	92	-0-	-3298	-0-	56	1	36	9	Y	33	194	1		35
05	3503 X	1776	-0-	-1727	-0-	681	1	897	3	Y	180				215
						198	9								
06	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	375	1	23	3	Y	48	76	1		187
						53	9								
07	209 X	209	-0-	-0-	-0-	128	1	68	3	Y	12				199
						13	9								
*08	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	7				206
09	1710 X	185	-0-	-1525	-0-	53	1	86	3	Y	42				248
						46	9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797															
04	8730 X	5965	-0-	-2765	-0-	1748	1	3435	3	Y	711	567	1		387
						782	9								
05	9021 X	1714	-0-	-7307	-0-	614	1	841	3	Y	235	183	1		439
						259	9								
06	13590 X	621	-0-	-12969	-0-	335	1	165	3	Y	110	344	1		205
						121	9								
07	15469 X	134	-0-	-15335	-0-	31	1	22	3	Y	74				279
						81	9								
*08	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-					Y	4	188	1		95
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	13				108
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249															
04	9270 X	272	-0-	-8998	-0-	55	1	172	3	Y	41	37	1		20
						45	9								
05	9393 X	1088	-0-	-8305	-0-	188	1	716	3	Y	167	145	1		42
						184	9								
06	7890 X	1117	-0-	-6773	-0-	236	1	708	3	Y	157	171	1		28
						173	9								
07	331 X	331	-0-	-0-	-0-	69	1	262	3	Y	-0-	26	1		2
*08	1085 X	671	-0-	-414	-0-	150	1	500	3	Y	19	19	1		2
						21	9								
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	2	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY										CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY										NON-ASSOCIATED																	
RAYES A										WELL #: 2H RRCID -> 285740										COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214			
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									
04	5010 X	9	-0-	-0-	-5001	-0-		2	1	7	9	Y	6	158	1			72									
05	3100 X	2	-0-	-0-	-3098	-0-		2	1			Y	-0-	5	1			67									
06	1590 X	-0-	-0-	-0-	-1590	-0-						Y	1	5	1			63									
07	1581 X	-0-	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	12	3	7			72									
*08	403 X	-0-	-0-	-0-	-403	-0-						Y	-0-					72									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72									
BYERLY A - POKLUDA A SA 2										WELL #: 2H RRCID -> 285846										COMPL. DATE 08/02/2019				TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847			
04	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	3					116									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					116									
06	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	4	3	Y	-0-	1	1			115									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					128									
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					128									
RAYES A - POKLUDA A SA 5										WELL #: 5H RRCID -> 285885										COMPL. DATE 03/22/2019				TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348			
04	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	-0-		3991	1	28255	3	Y	7286	7731	1			233									
								8015	9																		
05	35994 X	35994	-0-	-0-	-0-	-0-		3858	1	25252	3	Y	6258	6085	1			406									
								6884	9																		
06	25460 X	25460	-0-	-0-	-0-	-0-		3985	1	16943	3	Y	4120	4111	1			415									
								4532	9																		
07	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	-0-		3619	1	11366	3	Y	2383	2240	1			558									
								2621	9																		
*08	39060 X	14466	-0-	-0-	-24594	-0-		4051	1	8415	3	Y	1818	1899	1			477									
								2000	9																		
09	37800 X	12364	-0-	-0-	-25436	-0-		3039	1	7410	3	Y	1741	2027	1			191									
								1915	9																		
RAYES A - POKLUDA A SA 8										WELL #: 8H RRCID -> 285886										COMPL. DATE 03/21/2019				TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292			
04	6750 X	112	-0-	-0-	-6638	-0-		24	1	88	9	Y	80	122	1			112									
05	6975 X	40	-0-	-0-	-6935	-0-		25	1	15	9	Y	14					126									
06	1080 X	38	-0-	-0-	-1042	-0-		21	1	17	9	Y	15					141									
07	478 X	478	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	160	3	Y	246	214	1	10	7	163									
								271	9																		
*08	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-		69	1	146	3	Y	253	246	1			170									
								278	9																		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	150	3	Y	11	2	1			179									
								12	9																		
LP-BUTLER A										WELL #: 4H RRCID -> 285961										COMPL. DATE 06/21/2019				TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196			
04	1110 N	708	-0-	-0-	-402	-0-		175	1	376	3	Y	143	169	1			27									
								157	9																		
05	1240 N	946	-0-	-0-	-294	-0-		240	1	509	3	Y	179	172	1			34									
								197	9																		
06	1080 N	877	-0-	-0-	-203	-0-		173	1	498	3	Y	187	177	1			44									
								206	9																		
07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-		206	1	750	3	Y	160	177	1			27									
								176	9																		
*08	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	-0-		220	1	764	3	Y	184	189	1			22									
								202	9																		
09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	-0-		316	1	715	3	Y	187	186	1			23									
								206	9																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY LP-BUTLER A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
				WELL #:	5H	RRCID ->	285974	COMPL. DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	13683	PERF.13472	- 18865	
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
04	6810 X	4514	-0-	-2296	-0-		741 699	1 9	3074	3	Y	635	638 1		93
05	6944 X	923	-0-	-6021	-0-		243 194	1 9	486	3	Y	176	212 1		57
06	6720 X	6052	-0-	-668	-0-		885 1034	1 9	4133	3	Y	940	834 1		163
07	6944 X	5034	-0-	-1910	-0-		910 811	1 9	3313	3	Y	737	781 1		119
*08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-		997 905	1 9	3553	3	Y	823	845 1		97
09	6060 X	4148	-0-	-1912	-0-		693 633	1 9	2822	3	Y	575	602 1		70
LP-BUTLER A				WELL #:	9H	RRCID ->	285976	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	13570	PERF.13738	- 19111	
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		857 777	1 9	3668	3	Y	706	765 1		110
05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-		991 816	1 9	3531	3	Y	742	720 1		132
06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		845 1000	1 9	4653	3	Y	909	854 1		187
07	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-		1050 1102	1 9	3793	3	Y	1002	1022 1		167
*08	5394 X	4821	-0-	-573	-0-		891 813	1 9	3117	3	Y	739	819 1		87
09	5220 X	4756	-0-	-464	-0-		1204 783	1 9	2769	3	Y	712	713 1		86
LP-BUTLER A				WELL #:	10H	RRCID ->	285977	COMPL. DATE	06/24/2019	TOTAL	DEPTH	13581	PERF.13691	- 19082	
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-		1055 950	1 9	4573	3	Y	864	961 1		138
05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-		1438 1181	1 9	5249	3	Y	1074	1027 1		185
06	6300 X	5180	-0-	-1120	-0-		775 917	1 9	3488	3	Y	834	816 1		203
07	6851 X	4595	-0-	-2256	-0-		837 699	1 9	3059	3	Y	635	726 1		112
*08	7657 X	5465	-0-	-2192	-0-		1015 926	1 9	3524	3	Y	842	855 1		99
09	7410 X	4477	-0-	-2933	-0-		746 697	1 9	3034	3	Y	634	656 1		77
POKLUDA A - BYERLY A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	286098	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13762	- 20346	
04	9330 X	8088	-0-	-1242	-0-		522 408	1 9	7158	3	Y	371	376 1		146
05	10058 X	10058	-0-	-0-	-0-		1107 372	1 9	8579	3	Y	338	208 1		276
06	9360 X	8031	-0-	-1329	-0-		1291 498	1 9	6242	3	Y	453	613 1		116
07	9951 X	4775	-0-	-5176	-0-		1034 204	1 9	3537	3	Y	185	59 1		242
*08	10044 X	4755	-0-	-5289	-0-		748 301	1 9	3706	3	Y	274	380 1		136
09	9720 X	5277	-0-	-4443	-0-		876 686	1 9	3715	3	Y	624	565 1		195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408													
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253													
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
04	29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	1656 4371	1 9	23654	3	Y	3974	3976 1	289
05	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	1806 2000	1 9	14756	3	Y	1818	1754 1	353
06	19950 X	13227	-0-	-6723	-0-	1869 1462	1 9	9896	3	Y	1329	1577 1	105
07	20615 X	4649	-0-	-15966	-0-	756 1118	1 9	2775	3	Y	1016	987 1	134
*08	33263 X	5265	-0-	-27998	-0-	777 905	1 9	3583	3	Y	823	749 1	208
09	29670 X	4318	-0-	-25352	-0-	706 601	1 9	3011	3	Y	546	565 1	189
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439													
04	10320 X	3420	-0-	-6900	-0-	239 75	1 9	3106	3	Y	68		211
05	9641 X	348	-0-	-9293	-0-	113 4	1 9	231	3	Y	4	25 1	190
06	8460 X	205	-0-	-8255	-0-	157 1	1 9	47	3	Y	1	29 1	162
07	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	841 66	1 9	2783	3	Y	60	46 1 10 7	166
*08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	743 7	1 9	3520	3	Y	6	6 1	166
09	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	800	1	3188	3	Y	-0-		166
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711													
04	9600 X	1845	-0-	-7755	-0-	432 219	1 9	1194	3	Y	199	239 1	54
05	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1300 815	1 9	8028	3	Y	741	668 1	127
06	8460 X	3195	-0-	-5265	-0-	623 316	1 9	2256	3	Y	287	312 1	102
07	8122 X	2461	-0-	-5661	-0-	534 122	1 9	1805	3	Y	111	192 1	21
*08	10137 X	7152	-0-	-2985	-0-	1386 515	1 9	5251	3	Y	468	357 1	132
09	9810 X	8419	-0-	-1391	-0-	1516 628	1 9	6275	3	Y	571	627 1	76
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815													
04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	1434 853	1 9	6993	3	Y	775	759 1	110
05	9517 X	5024	-0-	-4493	-0-	703 420	1 9	3901	3	Y	382	413 1	79
06	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	1595 767	1 9	7561	3	Y	697	588 1	188
07	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	2190 766	1 9	8385	3	Y	696	784 1	100
*08	9579 X	8751	-0-	-828	-0-	1410 743	1 9	6598	3	Y	675	596 1	179
09	9930 X	6895	-0-	-3035	-0-	1172 631	1 9	5092	3	Y	574	685 1	68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
WARWAS A				WELL #:	2H	RRCID	-> 286221	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL	DEPTH	13778	PERF.13908	- 19325		
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	
04	13830 X	9831	-0-	-3999	-0-	1469	1	7506	3	Y	778	691	1		163	
						856	9									
05	13857 X	10985	-0-	-2872	-0-	1435	1	8584	3	Y	878	845	1		196	
						966	9									
06	11730 X	9936	-0-	-1794	-0-	1561	1	7505	3	Y	791	792	1		195	
						870	9									
07	12121 X	7720	-0-	-4401	-0-	1347	1	5627	3	Y	678	759	1		114	
						746	9									
*08	11439 X	9452	-0-	-1987	-0-	1730	1	6820	3	Y	820	733	1		201	
						902	9									
09	10620 X	8176	-0-	-2444	-0-	1542	1	5926	3	Y	644	730	1		115	
						708	9									
MUSICK - LP BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 286222	COMPL. DATE	06/11/2021	TOTAL	DEPTH	13790	PERF.13850	- 22127		
04	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	615	1	13026	3	Y	895	1042	1		203	
						985	9									
05	12400 X	11430	-0-	-970	-0-	621	1	9885	3	Y	840	951	1		92	
						924	9									
06	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	688	1	9537	3	Y	744	733	1		103	
						818	9									
07	12400 X	3737	-0-	-8663	-0-	236	1	3348	3	Y	139	2	1		240	
						153	9									
*08	14942 X	12016	-0-	-2926	-0-	642	1	10166	3	Y	1098	1142	1		196	
						1208	9									
09	14460 X	8560	-0-	-5900	-0-	611	1	6983	3	Y	878	751	1		323	
						966	9									
MUSICK - LP BUTLER A SA 2				WELL #:	2H	RRCID	-> 286223	COMPL. DATE	06/14/2021	TOTAL	DEPTH	13681	PERF.13816	- 22069		
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	539	1	11213	3	Y	958	1033	1		284	
						1054	9									
05	13795 X	10628	-0-	-3167	-0-	575	1	9010	3	Y	948	1090	1		142	
						1043	9									
06	13350 X	11001	-0-	-2349	-0-	689	1	9304	3	Y	916	934	1		124	
						1008	9									
07	13795 X	11678	-0-	-2117	-0-	717	1	9860	3	Y	1001	935	1		190	
						1101	9									
*08	13795 X	11060	-0-	-2735	-0-	479	1	7514	3	Y	2788	2805	1		173	
						3067	9									
09	12810 X	11113	-0-	-1697	-0-	619	1	6911	3	Y	3257	3192	1		238	
						3583	9									
LANDGREBE A				WELL #:	2H	RRCID	-> 286234	COMPL. DATE	07/03/2020	TOTAL	DEPTH	13780	PERF.13870	- 22474		
04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	629	1	13312	3	Y	885	966	1		133	
						974	9									
05	13206 X	11856	-0-	-1350	-0-	645	1	10207	3	Y	913	971	1		75	
						1004	9									
06	12780 X	10992	-0-	-1788	-0-	675	1	9301	3	Y	924	879	1		120	
						1016	9									
07	13206 X	13144	-0-	-62	-0-	809	1	11200	3	Y	1032	1068	1		84	
						1135	9									
*08	15531 X	14275	-0-	-1256	-0-	827	1	12952	3	Y	451	453	1		82	
						496	9									
09	14910 X	11144	-0-	-3766	-0-	774	1	10295	3	Y	68	66	1		84	
						75	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LANDGREBE A														
WELL #: 4H RRCID -> 286235														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
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
04	5610 X	2614	-0-	-2996	-0-	126	1	2294	3	Y	176	171	1	25
05	5797 X	4672	-0-	-1125	-0-	194	9	3985	3	Y	384	380	1	29
06	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	265	1	2893	3	Y	350	337	1	42
07	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	422	9	4541	3	Y	427	434	1	35
*08	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	236	1	4943	3	Y	175	178	1	32
09	4530 X	4121	-0-	-409	-0-	385	9	3766	3	Y	28	25	1	35
						328	1							
						470	9							
						315	1							
						193	9							
						324	1							
						31	9							
LANDGREBE A														
WELL #: 7H RRCID -> 286236														
COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
04	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	710	1	14976	3	Y	998	1113	1	150
05	15252 X	14024	-0-	-1228	-0-	1098	9	12076	3	Y	1079	1141	1	88
06	14760 X	13807	-0-	-953	-0-	761	1	11641	3	Y	1186	1126	1	148
07	15252 X	15114	-0-	-138	-0-	1187	9	12884	3	Y	1176	1228	1	96
*08	18476 X	15810	-0-	-2666	-0-	861	1	14260	3	Y	527	527	1	96
09	16770 X	9289	-0-	-7481	-0-	1305	9	8661	3	Y	56	77	1	75
						936	1							
						1294	9							
						970	1							
						580	9							
						566	1							
						62	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 286322														
COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	746	1	10538	3	Y	2132	2063	1	266
05	5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	2345	9	3169	3	Y	1353	1325	1	294
06	7980 X	2138	-0-	-5842	-0-	432	1	1231	3	Y	524	588	1	230
07	8246 X	3695	-0-	-4551	-0-	1488	9	2499	3	Y	419	416	1	226
*08	18786 X	4230	-0-	-14556	-0-	331	1	2874	3	Y	681	744	1	163
09	13620 X	4381	-0-	-9239	-0-	576	9	3072	3	Y	492	376	1	279
						735	1							
						461	9							
						607	1							
						749	9							
						768	1							
						541	9							
LANDGREBE A														
WELL #: 3H RRCID -> 286590														
COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	739	1	15395	3	Y	1038	1119	1	156
05	13671 X	12243	-0-	-1428	-0-	1142	9	10534	3	Y	945	1023	1	78
06	13230 X	7607	-0-	-5623	-0-	669	1	6386	3	Y	660	645	1	93
07	13671 X	8296	-0-	-5375	-0-	1040	9	7119	3	Y	625	659	1	51
*08	17856 X	6124	-0-	-11732	-0-	495	1	5562	3	Y	193	209	1	35
09	17280 X	5489	-0-	-11791	-0-	726	9	5090	3	Y	35	28	1	42
						489	1							
						688	9							
						350	1							
						212	9							
						360	1							
						39	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																			
LANDGREBE A															WELL #: 8H RRCID -> 286592					COMPL. DATE 10/08/2019					TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689									
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														
04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	-0-		972	1	4642	3	Y	548	521	1					84														
05	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	-0-		603	9	5851	3	Y	636	610	1					110														
06	5160 X	4510	-0-	-650	-0-	-0-		1064	1	3235	3	Y	403	389	1					124														
07	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	-0-		700	9	5434	3	Y	592	628	1					88														
*08	7626 X	7276	-0-	-350	-0-	-0-		832	1	5320	3	Y	603	526	1					165														
09	7380 X	4896	-0-	-2484	-0-	-0-		443	9	3405	3	Y	499	603	1					61														
								1787	1																									
								651	9																									
								1293	1																									
								663	9																									
								942	1																									
								549	9																									
WARWAS A																																		
					WELL #:	3H	RRCID ->	286593	COMPL. DATE 08/08/2019				TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247																					
04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	-0-		1302	1	6731	3	Y	703	616	1					147														
05	9486 X	8042	-0-	-1444	-0-	-0-		773	9	6271	3	Y	657	649	1					155														
06	9180 X	7834	-0-	-1346	-0-	-0-		1048	1	5906	3	Y	629	622	1					162														
07	9486 X	6451	-0-	-3035	-0-	-0-		723	9	4383	3	Y	563	629	1					96														
*08	9114 X	6198	-0-	-2916	-0-	-0-		1236	1	4556	3	Y	523	493	1					126														
09	8820 X	7270	-0-	-1550	-0-	-0-		692	9	5369	3	Y	502	538	1					90														
								1449	1																									
								619	9																									
								1067	1																									
								575	9																									
								1349	1																									
								552	9																									
WAGNER B																																		
					WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361																					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-														
WAGNER B																																		
					WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443																					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							175														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							175														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							175														
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	16	7					159														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							159														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							159														
WAGNER B																																		
					WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE 12/04/2015				TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598																					
04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	-0-		450	1	947	3	Y	227	209	0	22	1			5														
05	1798 N	1095	-0-	-703	-0-	-0-		250	9	413	3	Y	197	181	0					21														
06	1530 N	773	-0-	-757	-0-	-0-		465	1	170	3	Y	139	127	0					33														
07	1705 N	808	-0-	-897	-0-	-0-		217	9	631	3	Y	109	102	0	27	1			4														
*08	1705 X	692	-0-	-1013	-0-	-0-		450	1	536	3	Y	100	98	0	1	1			5														
09	1650 X	1052	-0-	-598	-0-	-0-		120	9	833	3	Y	130	118	0	14	1			3														
								46	1																									
								110	9																									
								76	1																									
								143	9																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY																
WAGNER B																
WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416																
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	7		7
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				7
WAGNER B																
WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200																
04	540 N	1	-0-	-539	-0-	1	1				Y	-0-	2	1		-0-
05	558 N	41	-0-	-517	-0-	20	1	1	3		Y	18	14	0		4
06	510 N	1	-0-	-509	-0-	20	9				Y	-0-				4
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	1	1				Y	-0-	3	1	1	7
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-				-0-
HARTMAN A																
WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580																
04	3240 X	2675	-0-	-565	-0-	210	1	2319	3		Y	133	133	0		42
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	146	9	2142	3		Y	458	448	0	17	1
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	465	1	1955	3		Y	476	476	0		35
07	2759 X	1728	-0-	-1031	-0-	504	9	1169	3		Y	325	320	0	5	1
*08	3100 X	1683	-0-	-1417	-0-	450	1	1140	3		Y	325	302	0	28	1
09	3000 X	1512	-0-	-1488	-0-	524	9	999	3		Y	286	281	0		16
HARTMAN A																
WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				195
05	3100 N	4230	-0-	1130	-0-	341	1	2815	3		Y	976	980	1		191
06	3000 N	4877	-0-	1877	-0-	1074	9	3011	3		Y	946	1011	1		126
07	3100 N	3741	-0-	641	-0-	825	1	2228	3		Y	678	736	1		68
*08	6625 X	2977	-0-	-3648	-0-	1041	9	1524	3		Y	658	603	1		123
09	4890 X	2221	-0-	-2669	-0-	767	1	1155	3		Y	376	394	1		105
HARTMAN A																
WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993																
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-				18
05	186 X	21	-0-	-165	-0-	4	1	17	9		Y	15	30	1		3
06	6 X	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	9		Y	2	5	1		-0-
07	344 X	344	-0-	-0-	-0-	88	1	254	3		Y	2	2	1		-0-
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	2	9									
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	122	1	259	3		Y	1	1	1		-0-
						1	9									
						139	1	244	3		Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
BPX OPERATING COMPANY										COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603		
HARTMAN A										WELL #: 10H RRCID -> 287645				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	77	80	1	15
						85	9							
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	125	1	268	3	Y	144	140	1	19
						158	9							
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	140	1	416	3	Y	109	117	1	11
						120	9							
*08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	146	1	314	3	Y	116	105	1	22
						128	9							
09	540 N	465	-0-	-75	-0-	140	1	249	3	Y	69	72	1	19
						76	9							

HARTMAN A										WELL #: 12H RRCID -> 287646		COMPL. DATE 12/02/2015		
												TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642		
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	426	1	3304	3	Y	1122	903	1	219
						1234	9							
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	1376	1	5351	3	Y	1561	1573	1	207
						1717	9							
07	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	1636	1	4743	3	Y	1318	1393	1	132
						1450	9							
*08	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	1547	1	3238	3	Y	1269	1165	1	236
						1396	9							
09	8430 X	4625	-0-	-3805	-0-	1383	1	2444	3	Y	725	759	1	202
						798	9							

FISHER C										WELL #: 9H RRCID -> 287772		COMPL. DATE 04/05/2014		
												TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681		
04	270 N	214	-0-	-56	-0-	157	1	57	9	Y	52	64	1	19
05	341 N	172	-0-	-169	-0-	133	1	39	9	Y	35	20	1	34
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	123	1	64	9	Y	58	56	1	36
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	184	1	289	3	Y	24	40	1	20
						26	9							
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	144	1	224	3	Y	37	39	1	18
						41	9							
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	98	1	228	3	Y	45	51	1	12
						50	9							

HARTMAN A										WELL #: 13H RRCID -> 287776		COMPL. DATE 12/02/2015		
												TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613		
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	117	1	972	3	Y	324	261	1	63
						356	9							
06	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	320	1	1049	3	Y	377	390	1	50
						415	9							
07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	489	1	1418	3	Y	382	394	1	38
						420	9							
*08	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	527	1	1105	3	Y	420	380	1	78
						462	9							
09	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	534	1	942	3	Y	272	274	1	76
						299	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
CASKEY A				WELL #:	7H	RRCID ->	287889	COMPL.	DATE	04/29/2021	TOTAL	DEPTH	13321	PERF.	13727 - 19444	
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	
04	1530 N	1491	-0-	-39	-0-	214 345	1 9	932	3	Y	314	320	1		48	
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	210 328	1 9	1072	3	Y	298	305	1		41	
06	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	183 285	1 9	801	3	Y	259	233	1		67	
07	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	192 226	1 9	1255	3	Y	205	239	1		33	
*08	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	227 424	1 9	1605	3	Y	385	363	1		55	
09	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	184 282	1 9	1241	3	Y	256	276	1		35	
CASKEY B - MIGURA B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	287890	COMPL.	DATE	08/25/2020	TOTAL	DEPTH	13622	PERF.	13626 - 21451	
04	7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	421 977	1 9	6300	3	Y	888	788	1		228	
05	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	448 964	1 9	6532	3	Y	876	990	1		114	
06	7560 X	6784	-0-	-776	-0-	459 838	1 9	5487	3	Y	762	749	1		127	
07	7812 X	6496	-0-	-1316	-0-	460 998	1 9	5038	3	Y	907	749	1	3 7	282	
*08	7564 X	6195	-0-	-1369	-0-	391 933	1 9	4871	3	Y	848	931	1		199	
09	7320 X	5161	-0-	-2159	-0-	357 691	1 9	4113	3	Y	628	599	1		228	
CASKEY B				WELL #:	2H	RRCID ->	287929	COMPL.	DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13481	PERF.	13897 - 16251	
04	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	134 458	1 9	1815	3	Y	416	553	1		181	
05	2759 X	2475	-0-	-284	-0-	143 444	1 9	1888	3	Y	404	388	1		197	
06	2340 X	1574	-0-	-766	-0-	117 286	1 9	1171	3	Y	260	369	1		88	
07	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	770 285	1 9	8457	3	Y	259	194	1		153	
*08	3100 N	10482	-0-	7382	7382	746 447	1 9	9289	3	Y	406	385	1		174	
09	3000 N	9614	-0-	6614	13996	665 387	1 9	8562	3	Y	352	362	1		164	
CASKEY B - MIGURA B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	288262	COMPL.	DATE	08/21/2020	TOTAL	DEPTH	13580	PERF.	15144 - 21341	
04	9570 X	8816	-0-	-754	-0-	478 1033	1 9	7305	3	Y	939	968	1		154	
05	9889 X	9307	-0-	-582	-0-	508 1230	1 9	7569	3	Y	1118	990	1		282	
06	9450 X	7224	-0-	-2226	-0-	503 569	1 9	6152	3	Y	517	680	1		119	
07	9765 X	7240	-0-	-2525	-0-	503 1124	1 9	5613	3	Y	1022	753	1	2 7	386	
*08	9424 X	7351	-0-	-2073	-0-	474 971	1 9	5906	3	Y	883	1127	1		142	
09	9000 X	6203	-0-	-2797	-0-	409 933	1 9	4861	3	Y	848	781	1		209	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
BYERLY A - CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288289	COMPL. DATE	06/24/2020	TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13841	- 21563
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
04	7860 X	4388	-0-	-3472	-0-	495	1	3373	3	Y	473	429	0	39 1 88
05	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	520	9	6970	3	Y	964	911	0	39 1 102
06	7170 X	6738	-0-	-432	-0-	815	1	5589	3	Y	747	665	0	184
07	7409 X	4984	-0-	-2425	-0-	1060	9	4210	3	Y	276	252	0	62 1 82
*08	8835 X	5337	-0-	-3498	-0-	327	1	4490	3	Y	264	198	0	75 1 73
09	8550 X	4429	-0-	-4121	-0-	822	9	3411	3	Y	462	399	0	65 1 71
						470	1							
						304	9							
						557	1							
						290	9							
						510	1							
						508	9							

MIGURA B - CASKEY B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288290	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL	DEPTH	13403	PERF.13664	- 18996
04	11760 X	10770	-0-	-990	-0-	1318	1	8266	3	Y	1078	1006	0	37 1 99
05	11253 X	10824	-0-	-429	-0-	1186	9	8494	3	Y	985	970	0	114
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	1246	1	8292	3	Y	910	761	0	187 1 76
07	11129 X	10370	-0-	-759	-0-	1084	9	7837	3	Y	979	933	0	4 1 118
*08	11129 X	9236	-0-	-1893	-0-	1799	1	7225	3	Y	885	859	0	45 1 99
09	10800 X	8669	-0-	-2131	-0-	1001	9	6881	3	Y	912	785	0	78 1 148
						1456	1							
						1077	9							
						1037	1							
						974	9							
						785	1							
						1003	9							

MIGURA B - LANIK A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	288305	COMPL. DATE	09/18/2020	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.13615	- 19026
04	3810 X	2507	-0-	-1303	-0-	358	1	1669	3	Y	436	408	0	21 1 43
05	3999 X	2518	-0-	-1481	-0-	480	9	1761	3	Y	382	376	0	49
06	3870 X	1929	-0-	-1941	-0-	337	1	1180	3	Y	290	235	0	76 1 28
07	3999 X	2348	-0-	-1651	-0-	420	9	1615	3	Y	350	337	0	1 1 40
*08	3813 X	1511	-0-	-2302	-0-	430	1	1026	3	Y	313	310	0	14 1 29
09	2520 X	2306	-0-	-214	-0-	319	9	1627	3	Y	377	329	0	23 1 54
						348	1							
						385	9							
						141	1							
						344	9							
						264	1							
						415	9							

MIGURA B - CASKEY B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	288306	COMPL. DATE	09/17/2020	TOTAL	DEPTH	13233	PERF.13700	- 20924
04	420 X	47	-0-	-373	-0-	1	1	3	3	Y	39	25	0	2 1 15
05	3348 X	173	-0-	-3175	-0-	43	9	16	3	Y	136	122	0	29
06	3330 X	19	-0-	-3311	-0-	7	1	1	3	Y	9	5	0	31 1 2
07	3348 X	245	-0-	-3103	-0-	150	9	192	3	Y	18	17	0	3
*08	326 X	326	-0-	-0-	-0-	8	1	268	3	Y	17	16	0	1 1 3
09	180 X	102	-0-	-78	-0-	10	9	84	3	Y	8	7	0	2 1 2
						33	1							
						20	9							
						39	1							
						19	9							
						9	1							
						9	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				CODE		
04	5100 X	442	-0-	-4658	-0-	176	1	89	3	Y	161	120	0	25	58
						177	9								
05	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	653	1	3987	3	Y	674	631	0		101
						741	9								
06	5550 X	4699	-0-	-851	-0-	837	1	3210	3	Y	593	451	0	171	72
						652	9								
07	6014 X	5088	-0-	-926	-0-	576	1	4088	3	Y	385	361	0	2	94
						424	9								
*08	6014 X	4757	-0-	-1257	-0-	460	1	3916	3	Y	346	332	0	34	74
						381	9								
09	23570 X	23570	-0-	-0-	-0-	369	1	22786	3	Y	377	326	0	59	66
						415	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663															
04	11640 X	11268	-0-	-372	-0-	1239	1	9173	3	Y	778	749	0	26	58
						856	9								
05	11749 X	11484	-0-	-265	-0-	1117	1	9503	3	Y	785	760	0	26	57
						864	9								
06	11370 X	9996	-0-	-1374	-0-	492	1	8678	3	Y	751	717	0		91
						826	9								
07	11749 X	9990	-0-	-1759	-0-	972	1	8104	3	Y	831	792	0	28	60
						914	9					42	7		
*08	11656 X	8643	-0-	-3013	-0-	1082	1	6785	3	Y	705	620	0	59	86
						776	9								
09	11280 X	9398	-0-	-1882	-0-	1154	1	7504	3	Y	673	577	0	77	105
						740	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503															
04	7350 X	6827	-0-	-523	-0-	747	1	5379	3	Y	637	592	0	43	95
						701	9								
05	8401 X	7286	-0-	-1115	-0-	693	1	5825	3	Y	698	665	0	42	86
						768	9								
06	8130 X	6210	-0-	-1920	-0-	294	1	5205	3	Y	646	595	0		137
						711	9								
07	8401 X	6140	-0-	-2261	-0-	584	1	4848	3	Y	644	613	0	38	67
						708	9					63	7		
*08	7285 X	5955	-0-	-1330	-0-	646	1	4696	3	Y	557	480	0	63	81
						613	9								
09	7050 X	5474	-0-	-1576	-0-	714	1	4246	3	Y	467	394	0	72	82
						514	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
04	6000 X	5099	-0-	-901	-0-	604	1	3788	3	Y	643	611	0	20	54
						707	9								
05	6665 X	5313	-0-	-1352	-0-	566	1	4094	3	Y	594	576	0	24	48
						653	9								
06	6450 X	5214	-0-	-1236	-0-	264	1	4308	3	Y	584	562	0		70
						642	9								
07	6665 X	6100	-0-	-565	-0-	576	1	4835	3	Y	626	596	0	19	44
						689	9					37	7		
*08	5487 X	1959	-0-	-3528	-0-	181	1	1242	3	Y	487	467	0	39	25
						536	9								
09	5220 X	4698	-0-	-522	-0-	500	1	3635	3	Y	512	445	0	23	69
						563	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
CASKEY B - MIGURA B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
M	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
04	12210 X	11390	-0-	-820	-0-	624	1	9515	3	Y	1137	1154	1		290
						1251	9								
05	12121 X	11354	-0-	-767	-0-	641	1	9523	3	Y	1082	1203	1		169
						1190	9								
06	11190 X	8009	-0-	-3181	-0-	558	1	6697	3	Y	685	771	1		83
						754	9								
07	11935 X	5085	-0-	-6850	-0-	367	1	4125	3	Y	539	369	1	4 7	249
						593	9								
*08	11935 X	7955	-0-	-3980	-0-	509	1	6377	3	Y	972	937	1		284
						1069	9								
09	11400 X	6848	-0-	-4552	-0-	448	1	5562	3	Y	762	795	1		251
						838	9								
MIGURA B - CASKEY B SA 3															
WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
04	12750 X	11702	-0-	-1048	-0-	1261	1	9423	3	Y	925	893	0	35 1	73
						1018	9								
05	14353 X	11931	-0-	-2422	-0-	1138	1	9769	3	Y	931	901	0	32 1	71
						1024	9								
06	13890 X	10687	-0-	-3203	-0-	514	1	9148	3	Y	932	894	0		109
						1025	9								
07	14353 X	10671	-0-	-3682	-0-	1012	1	8503	3	Y	1051	1003	0	31 1	72
						1156	9					54 7			
*08	12183 X	10145	-0-	-2038	-0-	1118	1	8048	3	Y	890	786	0	70 1	106
						979	9								
09	11700 X	10154	-0-	-1546	-0-	1222	1	7978	3	Y	867	743	0	96 1	134
						954	9								
CASKEY A -CASKEY B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885															
04	8245 X	8245	-0-	-0-	-0-	539	1	6338	3	Y	1244	1155	1		281
						1368	9								
05	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	561	1	6350	3	Y	1320	1317	1		284
						1452	9								
06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	532	1	6060	3	Y	1259	1222	1		321
						1385	9								
07	7874 X	5495	-0-	-2379	-0-	399	1	3976	3	Y	1018	1194	1		145
						1120	9								
*08	8432 X	5886	-0-	-2546	-0-	390	1	4152	3	Y	1222	1231	1		136
						1344	9								
09	8160 X	5024	-0-	-3136	-0-	391	1	3333	3	Y	1182	1129	1		189
						1300	9								
E. BUTLER A															
WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403															
04	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	651	1	5257	3	Y	1681	1779	1		134
						1849	9								
05	5890 X	2354	-0-	-3536	-0-	314	1	1409	3	Y	574	638	1		70
						631	9								
06	6630 X	1702	-0-	-4928	-0-	237	1	1013	3	Y	411	408	1		73
						452	9								
07	6851 X	2172	-0-	-4679	-0-	327	1	1387	3	Y	416	465	1	12 7	12
						458	9								
*08	9517 X	1924	-0-	-7593	-0-	290	1	1205	3	Y	390	359	1		43
						429	9								
09	7770 X	1732	-0-	-6038	-0-	247	1	1149	3	Y	305	327	1		21
						336	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
M	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
04	14400 X	13737	-0-	-663	-0-	1738 943	1 9	11056	3	Y	857	805	0	50 1	89
05	14322 X	14017	-0-	-305	-0-	1631 1081	1 9	11305	3	Y	983	953	0		119
06	14570 X	14570	-0-	-0-	-0-	2296 1302	1 9	10972	3	Y	1184	983	0	218 1	102
07	14477 X	13209	-0-	-1268	-0-	1828 1368	1 9	10013	3	Y	1244	1184	0	6 1	156
*08	14477 X	11821	-0-	-2656	-0-	1339 1236	1 9	9246	3	Y	1124	1090	0	60 1	130
09	14580 X	11302	-0-	-3278	-0-	1004 1211	1 9	9087	3	Y	1101	963	0	103 1	165
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
04	10020 X	8997	-0-	-1023	-0-	631 644	1 9	7722	3	Y	585	563	0		81
05	10230 X	9028	-0-	-1202	-0-	622 958	1 9	7448	3	Y	871	781	0	127 1	44
06	9630 X	8289	-0-	-1341	-0-	583 408	1 9	7298	3	Y	371	312	0	59 1	44
07	16329 X	16329	-0-	-0-	-0-	1216 1007	1 9	14106	3	Y	915	904	0	8 1	47
*08	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	947 1009	1 9	10146	3	Y	917	843	0	88 1	33
09	9000 X	8514	-0-	-486	-0-	655 388	1 9	7471	3	Y	353	347	0		39
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	496 963	1 9	4277	3	Y	875	869	1		109
05	7192 X	5394	-0-	-1798	-0-	480 856	1 9	4058	3	Y	778	756	1		131
06	6960 X	5058	-0-	-1902	-0-	466 802	1 9	3790	3	Y	729	736	1		124
*07	7192 X	6708	-0-	-484	-0-	681 765	1 9	5262	3	Y	695	669	1		150
*08	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	702 867	1 9	5220	3	Y	788	819	1		119
09	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	703 910	1 9	4802	3	Y	827	793	1		153
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940															
04	5790 X	4321	-0-	-1469	-0-	396 421	1 9	3504	3	Y	383	378	1		61
05	6882 X	4939	-0-	-1943	-0-	462 486	1 9	3991	3	Y	442	439	1		64
06	6660 X	5795	-0-	-865	-0-	547 624	1 9	4624	3	Y	567	534	1		97
07	6882 X	5136	-0-	-1746	-0-	516 644	1 9	3976	3	Y	585	614	1		68
*08	5146 X	4934	-0-	-212	-0-	510 638	1 9	3786	3	Y	580	569	1		79
09	5790 X	4119	-0-	-1671	-0-	524 520	1 9	3075	3	Y	473	498	1		54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN A														
WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	9360 X	8219	-0-	-1141	-0-	695 1	1363 9	6161 3	Y	1239	1246 1			155
05	9827 X	8270	-0-	-1557	-0-	716 1	1298 9	6256 3	Y	1180	1135 1			200
06	9510 X	8056	-0-	-1454	-0-	721 1	1222 9	6113 3	Y	1111	1123 1			188
*07	9827 X	9775	-0-	-52	-0-	1004 1	1060 9	7711 3	Y	964	946 1			207
*08	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	1141 1	1317 9	8405 3	Y	1197	1223 1			181
09	10096 X	10096	-0-	-0-	-0-	1072 1	1296 9	7728 3	Y	1178	1142 1			217
JORDAN A- JORDAN B SA 4														
WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
04	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	1112 1	2459 9	13876 3	Y	2235	2206 0			141
05	14821 X	14821	-0-	-0-	-0-	1059 1	1145 9	12617 3	Y	1041	975 0	175 1		32
06	15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	946 1	2410 9	11901 3	Y	2191	2057 0	67 1		99
07	14446 X	12428	-0-	-2018	-0-	817 1	1976 9	9635 3	Y	1796	1785 0	5 1		105
*08	18290 X	13166	-0-	-5124	-0-	966 1	2004 9	10196 3	Y	1822	1666 0	173 1		88
09	17460 X	14529	-0-	-2931	-0-	1011 1	1944 9	11574 3	Y	1767	1736 0			119
A. BANDUCH C														
WELL #: 6H RRCID -> 288597 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
JORDAN B														
WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
04	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	754 1	782 9	6847 3	Y	711	692 1			109
05	10385 X	8381	-0-	-2004	-0-	776 1	825 9	6780 3	Y	750	753 1			106
06	10050 X	8845	-0-	-1205	-0-	831 1	939 9	7075 3	Y	854	814 1			146
07	10385 X	7359	-0-	-3026	-0-	742 1	881 9	5736 3	Y	801	854 1			93
*08	8649 X	7053	-0-	-1596	-0-	732 1	876 9	5445 3	Y	796	781 1			108
09	8850 X	5180	-0-	-3670	-0-	543 1	616 9	4021 3	Y	560	605 1			63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY JORDAN B														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 085408 WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	9120 X	7946	-0-	-1174	-0-	733 1	6458 3	Y	686	676 1			104	
05	8277 X	7725	-0-	-552	-0-	755 9	6237 3	Y	693	695 1			102	
06	7560 X	7147	-0-	-413	-0-	726 1	5688 3	Y	707	688 1			121	
07	8215 X	6100	-0-	-2115	-0-	762 9	4810 3	Y	609	660 1			70	
*08	8215 X	6028	-0-	-2187	-0-	681 1	4709 3	Y	622	608 1			84	
09	7950 X	4802	-0-	-3148	-0-	778 9	3682 3	Y	471	502 1			53	
						620 1								
						670 9								
						635 1								
						684 9								
						602 1								
						518 9								
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095														
04	5820 X	5323	-0-	-497	-0-	604 1	4297 3	Y	384	369 0	25 1		43	
05	5890 X	5480	-0-	-410	-0-	422 9	4508 3	Y	384	373 0	19 1		35	
06	5700 X	4893	-0-	-807	-0-	550 1	4240 3	Y	373	355 0			53	
07	5890 X	5167	-0-	-723	-0-	422 9	4194 3	Y	426	406 0	15 1		32	
*08	5549 X	5022	-0-	-527	-0-	243 1	4055 3	Y	363	318 0	31 1		46	
09	5310 X	4405	-0-	-905	-0-	410 9	3417 3	Y	349	298 0	42 1		55	
						504 1								
						469 9								
						568 1								
						399 9								
						604 1								
						384 9								
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771														
04	14970 X	14292	-0-	-678	-0-	1726 1	10927 3	Y	1490	1394 0	52 1		135	
05	14508 X	14271	-0-	-237	-0-	1639 9	11160 3	Y	1353	1334 0			154	
06	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	1623 1	11257 3	Y	1248	1045 0	254 1		103	
07	14756 X	13885	-0-	-871	-0-	1488 9	10385 3	Y	1380	1318 0	2 1		163	
*08	14384 X	13011	-0-	-1373	-0-	2410 1	10134 3	Y	1252	1213 0	63 1		139	
09	13920 X	11852	-0-	-2068	-0-	1373 9	9477 3	Y	1209	1057 0	110 1		181	
						1982 1								
						1518 9								
						1500 1								
						1377 9								
						1045 1								
						1330 9								
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129														
04	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	353 1	2892 3	Y	608	609 1			77	
05	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	669 9	3033 3	Y	613	586 1			104	
06	3540 X	3515	-0-	-25	-0-	373 1	2590 3	Y	532	545 1			91	
*07	4030 X	2603	-0-	-1427	-0-	674 9	2059 3	Y	269	300 1			60	
*08	4092 X	69	-0-	-4023	-0-	340 1	46 3	Y	15	74 1			1	
09	3960 X	56	-0-	-3904	-0-	585 9	37 3	Y	13	13 1			1	
						248 1								
						296 9								
						6 1								
						17 9								
						5 1								
						14 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
JORDAN B														
WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	4980 X	4451	-0-	-529	-0-	423	1	3601	3	Y	388	387	1	57
05	5487 X	4676	-0-	-811	-0-	427	9	3765	3	Y	424	417	1	64
06	5310 X	3812	-0-	-1498	-0-	445	1	3012	3	Y	389	387	1	66
07	5487 X	3197	-0-	-2290	-0-	466	9	2511	3	Y	344	370	1	40
*08	4836 X	3394	-0-	-1442	-0-	372	1	2625	3	Y	379	367	1	52
09	4530 X	3024	-0-	-1506	-0-	428	9	2223	3	Y	348	360	1	40
						308	1							
						378	9							
						352	1							
						417	9							
						418	1							
						383	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
04	13560 X	12601	-0-	-959	-0-	832	1	10309	3	Y	1327	1309	0	75
05	14012 X	12943	-0-	-1069	-0-	1460	9	10155	3	Y	1769	1670	0	48
06	13560 X	12093	-0-	-1467	-0-	842	1	9858	3	Y	1315	1232	0	62
07	14012 X	10447	-0-	-3565	-0-	1946	9	8361	3	Y	1248	1239	0	66
*08	13020 X	10551	-0-	-2469	-0-	788	1	8274	3	Y	1271	1157	0	63
09	12600 X	12457	-0-	-143	-0-	1447	9	10588	3	Y	856	840	0	79
						713	1							
						1373	9							
						879	1							
						1398	9							
						927	1							
						942	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
04	14190 X	13496	-0-	-694	-0-	843	1	10559	3	Y	1904	1875	0	111
05	14539 X	13827	-0-	-712	-0-	2094	9	10275	3	Y	2460	2313	0	72
06	13680 X	13661	-0-	-19	-0-	846	1	10537	3	Y	2078	1948	0	97
07	14136 X	12537	-0-	-1599	-0-	2706	9	9601	3	Y	1930	1918	0	103
*08	13950 X	13763	-0-	-187	-0-	838	1	10585	3	Y	1977	1790	0	109
09	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	2286	9	12621	3	Y	1914	1882	0	141
						813	1							
						2123	9							
						1003	1							
						2175	9							
						1107	1							
						2105	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288786 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13548 - 22335														
04	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	599	1	7535	3	Y	1339	1313	0	75
05	10085 X	10085	-0-	-0-	-0-	1473	9	7540	3	Y	1751	1646	0	51
06	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	619	1	7186	3	Y	1348	1263	0	63
07	8711 X	7649	-0-	-1062	-0-	1926	9	5875	3	Y	1161	1154	0	67
*08	9672 X	6637	-0-	-3035	-0-	570	1	4902	3	Y	1162	1077	0	49
09	9360 X	6017	-0-	-3343	-0-	1483	9	4663	3	Y	806	791	0	64
						497	1							
						1277	9							
						457	1							
						1278	9							
						467	1							
						887	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
JORDAN A															WELL #: 6H															RRCID -> 288820															COMPL. DATE 10/21/2020															TOTAL DEPTH 13442															PERF.13873 - 19378														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-	-0-							Y	-0-			1	1		-0-																																																																				
05	3348	X	11	-0-	-3337	-0-	-0-				4	1		7	9	Y	6	5	1		1																																																																				
06	2970	X	5	-0-	-2965	-0-	-0-				2	1		3	9	Y	3	3	1		1																																																																				
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	-0-			1	1		-0-																																																																				
*08	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	-0-				262	1		2058	3	Y	308	260	1		48																																																																				
											339	9																																																																													
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	-0-				352	1		1807	3	Y	393	366	1		75																																																																				
											432	9																																																																													
JORDAN A- JORDAN B SA 1															WELL #: 1H															RRCID -> 288826															COMPL. DATE 10/05/2019															TOTAL DEPTH 13802															PERF. N/A														
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-																																																																				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-																																																																				
LP-BUTLER A															WELL #: 11H															RRCID -> 288868															COMPL. DATE 01/09/2021															TOTAL DEPTH 13508															PERF.13720 - 19197														
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	-0-				492	1		4197	3	Y	524	593	1		57																																																																				
											576	9																																																																													
05	3658	X	3517	-0-	-141	-0-	-0-				346	1		2739	3	Y	393	382	1		68																																																																				
											432	9																																																																													
06	7290	X	2939	-0-	-4351	-0-	-0-				300	1		2245	3	Y	358	367	1		59																																																																				
											394	9																																																																													
07	8308	X	1376	-0-	-6932	-0-	-0-				129	1		1093	3	Y	140	181	1		18																																																																				
											154	9																																																																													
*08	8308	X	4069	-0-	-4239	-0-	-0-				405	1		3086	3	Y	525	477	1		66																																																																				
											578	9																																																																													
09	5280	X	4790	-0-	-490	-0-	-0-				443	1		3741	3	Y	551	520	1		97																																																																				
											606	9																																																																													
LP-BUTLER A															WELL #: 13H															RRCID -> 288869															COMPL. DATE 01/05/2021															TOTAL DEPTH 13676															PERF.13539 - 18562														
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	-0-				245	1		1893	3	Y	309	371	1		73																																																																				
											340	9																																																																													
05	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	-0-				254	1		1865	3	Y	480	386	1		167																																																																				
											528	9																																																																													
06	2340	X	2294	-0-	-46	-0-	-0-				233	1		1771	3	Y	264	367	1		64																																																																				
											290	9																																																																													
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	-0-				529	1		4357	3	Y	460	381	1		143																																																																				
											506	9																																																																													
*08	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	-0-				618	1		5020	3	Y	455	383	1		215																																																																				
											501	9																																																																													
09	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	-0-				579	1		4853	3	Y	432	561	1		86																																																																				
											475	9																																																																													
LP-BUTLER A															WELL #: 8H															RRCID -> 288987															COMPL. DATE 01/07/2021															TOTAL DEPTH 13475															PERF.13759 - 19113														
04	6390	X	1712	-0-	-4678	-0-	-0-				227	1		1209	3	Y	251	238	1		15																																																																				
											276	9																																																																													
05	806	X	25	-0-	-781	-0-	-0-				12	1		13	9	Y	12	22	1		5																																																																				
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	-0-				716	1		6045	3	Y	859	771	1		93																																																																				
											945	9																																																																													
07	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	-0-				593	1		4882	3	Y	666	686	1		73																																																																				
											733	9																																																																													
*08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	-0-				544	1		4149	3	Y	676	665	1		84																																																																				
											744	9																																																																													
09	7710	X	4093	-0-	-3617	-0-	-0-				480	1		2977	3	Y	578	561	1		101																																																																				
											636	9																																																																													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BPX OPERATING COMPANY															//CONT.// 085408																																																																										
LP-BUTLER A															WELL #: 12H															RRCID -> 288988															COMPL. DATE 01/12/2021															TOTAL DEPTH 13680															PERF.13649 - 18596														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																		
04	12180 X		8207		-0-		-3973				-0-				788		1		6535		3		Y		804		867		1								94																																																				
05	12245 X		8996		-0-		-3249				-0-				884		1		7093		3		Y		926		869		1								151																																																				
06	11850 X		5040		-0-		-6810				-0-				1019		9		3873		3		Y		601		649		1								103																																																				
07	12245 X		1436		-0-		-10809				-0-				506		1		1172		3		Y		111		196		1								18																																																				
*08	8990 X		3080		-0-		-5910				-0-				122		9		2381		3		Y		369		341		1								46																																																				
09	8700 X		3987		-0-		-4713				-0-				293		1		3116		3		Y		454		420		1								80																																																				
															406		9																																																																								
															372		1																																																																								
															499		9																																																																								
LP-BUTLER A															WELL #: 6H															RRCID -> 288989															COMPL. DATE 01/02/2021															TOTAL DEPTH 13730															PERF.13481 - 18681														
04	9510 X		8430		-0-		-1080				-0-				778		1		6774		3		Y		798		857		1										86																																																		
05	9641 X		8274		-0-		-1367				-0-				878		9		6548		3		Y		836		786		1										136																																																		
06	9060 X		8727		-0-		-333				-0-				806		1		6861		3		Y		958		953		1										141																																																		
07	9216 X		9216		-0-		-0-				-0-				920		9		7241		3		Y		996		1025		1										112																																																		
*08	8711 X		8202		-0-		-509				-0-				812		1		6332		3		Y		992		980		1										124																																																		
09	8730 X		7970		-0-		-760				-0-				1054		9		6228		3		Y		907		872		1										159																																																		
															879		1																																																																								
															1096		9																																																																								
															779		1																																																																								
															1091		9																																																																								
															744		1																																																																								
															998		9																																																																								
LP-BUTLER A															WELL #: 2H															RRCID -> 288990															COMPL. DATE 12/31/2020															TOTAL DEPTH 13551															PERF.13730 - 19204														
04	7860 X		4		-0-		-7856				-0-				2		1		2		9		Y		2		17		1										9																																																		
05	7843 X		3412		-0-		-4431				-0-				375		1		2604		3		Y		394		350		1										53																																																		
06	6203 X		6203		-0-		-0-				-0-				433		9		4837		3		Y		703		676		1										80																																																		
07	5661 X		5661		-0-		-0-				-0-				593		1		4504		3		Y		558		577		1										61																																																		
*08	5002 X		5002		-0-		-0-				-0-				773		9		3914		3		Y		551		543		1										69																																																		
09	6210 X		5159		-0-		-1051				-0-				543		1		4084		3		Y		535		510		1										94																																																		
															614		9																																																																								
															482		1																																																																								
															606		9																																																																								
															486		1																																																																								
															589		9																																																																								
LP-BUTLER A															WELL #: 7H															RRCID -> 289053															COMPL. DATE 01/13/2021															TOTAL DEPTH 13798															PERF.13528 - 18656														
04	15460 X		15460		-0-		-0-				-0-				1463		1		12329		3		Y		1516		1523		1										133																																																		
05	12029 X		12029		-0-		-0-				-0-				1668		9		9513		3		Y		1221		1157		1										197																																																		
06	13015 X		13015		-0-		-0-				-0-				1173		1		10283		3		Y		1400		1392		1										205																																																		
07	14232 X		14232		-0-		-0-				-0-				1343		9		11269		3		Y		1450		1492		1										163																																																		
*08	15965 X		15349		-0-		-616				-0-				1192		1		11951		3		Y		1752		1696		1										219																																																		
09	15450 X		13266		-0-		-2184				-0-				1540		9		10231		3		Y		1534		1484		1										269																																																		
															1368		1																																																																								
															1595		9																																																																								
															1471		1																																																																								
															1927		9																																																																								
															1348		1																																																																								
															1687		9																																																																								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
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
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	407 828 9	1	3248	3	Y	753	765	1		167
05	4619 X	4308	-0-	-311	-0-	395 834 9	1	3079	3	Y	758	768	1		157
06	4200 X	3191	-0-	-1009	-0-	294 575 9	1	2322	3	Y	523	538	1		142
07	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	482 597 9	1	3988	3	Y	543	387	1		298
*08	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	570 770 9	1	4704	3	Y	700	917	1		81
09	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	669 608 9	1	5632	3	Y	553	380	1		254
CROW A				WELL #:	11H	RRCID -> 289193	COMPL. DATE 07/06/2021			TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697					
04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	394 466 9	1	2460	3	Y	424	454	1		81
05	6231 X	4118	-0-	-2113	-0-	495 585 9	1	3038	3	Y	532	495	1		118
06	6030 X	4915	-0-	-1115	-0-	579 704 9	1	3632	3	Y	640	604	1		154
07	5363 X	4561	-0-	-802	-0-	609 637 9	1	3315	3	Y	579	542	1		191
*08	5363 X	4274	-0-	-1089	-0-	498 590 9	1	3186	3	Y	536	651	1		76
09	4920 X	3869	-0-	-1051	-0-	635 598 9	1	2636	3	Y	544	532	1		88
CROW A				WELL #:	12H	RRCID -> 289194	COMPL. DATE 07/07/2021			TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842					
04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	553 667 9	1	3813	3	Y	606	622	1		109
05	6386 X	5034	-0-	-1352	-0-	571 686 9	1	3777	3	Y	624	595	1		138
06	6120 X	4876	-0-	-1244	-0-	560 686 9	1	3630	3	Y	624	603	1		159
07	5487 X	5165	-0-	-322	-0-	712 734 9	1	3719	3	Y	667	605	1	5 7	216
*08	5487 X	4945	-0-	-542	-0-	576 677 9	1	3692	3	Y	615	744	1		87
09	5040 X	3559	-0-	-1481	-0-	586 556 9	1	2417	3	Y	505	510	1		82
CROW A				WELL #:	13H	RRCID -> 289195	COMPL. DATE 07/08/2021			TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342					
04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	424 517 9	1	2844	3	Y	470	480	1		87
05	4743 X	3682	-0-	-1061	-0-	435 520 9	1	2727	3	Y	473	455	1		105
06	4590 X	3918	-0-	-672	-0-	461 562 9	1	2895	3	Y	511	489	1		127
07	4123 X	4070	-0-	-53	-0-	566 561 9	1	2943	3	Y	510	470	1		167
*08	4030 X	3860	-0-	-170	-0-	451 517 9	1	2892	3	Y	470	570	1		67
09	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	537 481 9	1	2027	3	Y	437	433	1		71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
CROW A															
WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
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
04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	794	1	5620	3	Y	869	884	1		150
05	8339 X	7052	-0-	-1287	-0-	956	9	5295	3	Y	873	833	1		190
06	8070 X	6730	-0-	-1340	-0-	797	1	5034	3	Y	848	821	1		217
07	7626 X	6981	-0-	-645	-0-	960	9	5055	3	Y	868	796	1	6 7	283
*08	7626 X	6407	-0-	-1219	-0-	763	1	4809	3	Y	771	945	1		109
09	7380 X	5504	-0-	-1876	-0-	955	9	3886	3	Y	693	690	1		112
						750	1								
						848	9								
						856	1								
						762	9								
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
04	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	576	1	3979	3	Y	643	629	1		101
05	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	707	9	3702	3	Y	619	590	1		130
06	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	565	1	3808	3	Y	652	626	1		156
07	5425 X	3242	-0-	-2183	-0-	681	9	2366	3	Y	386	405	1		137
*08	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	586	1	5357	3	Y	851	867	1		121
09	5250 X	2510	-0-	-2740	-0-	717	9	1657	3	Y	381	440	1		62
						451	1								
						425	9								
						816	1								
						936	9								
						434	1								
						419	9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
04	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	368	1	3578	3	Y	605	670	1		68
05	8184 X	4752	-0-	-3432	-0-	666	9	3682	3	Y	634	553	1		149
06	7920 X	4228	-0-	-3692	-0-	373	1	3268	3	Y	563	605	1		107
07	8184 X	4910	-0-	-3274	-0-	697	9	3961	3	Y	491	527	1		71
*08	5177 X	1863	-0-	-3314	-0-	341	1	1462	3	Y	203	244	1		30
09	4620 X	3759	-0-	-861	-0-	619	9	2798	3	Y	446	425	1		51
						409	1								
						540	9								
						178	1								
						223	9								
						470	1								
						491	9								
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	334	1	3212	3	Y	558	578	1		63
05	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	614	9	2195	3	Y	408	375	1		96
06	3900 X	3152	-0-	-748	-0-	238	1	2368	3	Y	451	461	1		86
07	4247 X	2781	-0-	-1466	-0-	449	9	2205	3	Y	321	361	1		46
*08	6138 X	6138	-0-	-0-	-0-	288	1	4615	3	Y	820	746	1		120
09	4170 X	1607	-0-	-2563	-0-	496	9	1052	3	Y	273	362	1		31
						223	1								
						353	9								
						621	1								
						902	9								
						255	1								
						300	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408											
CROW A				WELL #:	17H	RRCID ->	289211	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL	DEPTH	13401	PERF.13526	-	18918	
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
04	10770 X	3018	-0-	-7752	-0-		258 1	460 9	2300	3	Y	418	453 1			47
05	7068 X	6171	-0-	-897	-0-		481 1	902 9	4788	3	Y	820	674 1			193
06	5880 X	5771	-0-	-109	-0-		461 1	838 9	4472	3	Y	762	810 1			145
07	6728 X	6728	-0-	-0-	-0-		544 1	891 9	5293	3	Y	810	839 1			116
*08	5952 X	4299	-0-	-1653	-0-		423 1	634 9	3242	3	Y	576	608 1			84
09	5760 X	3641	-0-	-2119	-0-		473 1	585 9	2583	3	Y	532	555 1			61
CROW A				WELL #:	19H	RRCID ->	289225	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.13448	-	18589	
04	10410 X	8633	-0-	-1777	-0-		672 1	1201 9	6760	3	Y	1092	1139 1			123
05	11005 X	8172	-0-	-2833	-0-		627 1	1175 9	6370	3	Y	1068	939 1			252
06	10650 X	7585	-0-	-3065	-0-		596 1	1079 9	5910	3	Y	981	1046 1			187
07	11005 X	7860	-0-	-3145	-0-		633 1	1018 9	6209	3	Y	925	979 1			133
*08	9083 X	5696	-0-	-3387	-0-		568 1	807 9	4321	3	Y	734	760 1			107
09	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-		1205 1	1454 9	6790	3	Y	1322	1277 1			152
CROW A				WELL #:	20H	RRCID ->	289233	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL	DEPTH	13374	PERF.13417	-	18361	
04	7890 X	7526	-0-	-364	-0-		589 1	1063 9	5874	3	Y	966	1000 1			109
05	8153 X	7707	-0-	-446	-0-		591 1	1108 9	6008	3	Y	1007	879 1			237
06	7620 X	7513	-0-	-107	-0-		590 1	1068 9	5855	3	Y	971	1023 1			185
07	7781 X	7463	-0-	-318	-0-		586 1	955 9	5922	3	Y	868	928 1			125
*08	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-		779 1	1187 9	5972	3	Y	1079	1046 1			158
09	7050 X	1761	-0-	-5289	-0-		239 1	296 9	1226	3	Y	269	396 1			31
LP-BUTLER A				WELL #:	3H	RRCID ->	289253	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL	DEPTH	13643	PERF.13703	-	19551	
04	14400 X	13067	-0-	-1333	-0-		1212 1	1352 9	10503	3	Y	1229	1324 1			134
05	14880 X	13336	-0-	-1544	-0-		1295 1	1486 9	10555	3	Y	1351	1267 1			218
06	14400 X	10343	-0-	-4057	-0-		959 1	1247 9	8137	3	Y	1134	1171 1			181
07	14601 X	9350	-0-	-5251	-0-		900 1	1034 9	7416	3	Y	940	1012 1			109
*08	13516 X	8391	-0-	-5125	-0-		801 1	1071 9	6519	3	Y	974	961 1			122
09	13080 X	6993	-0-	-6087	-0-		754 1	967 9	5272	3	Y	879	847 1			154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																
BPX OPERATING COMPANY																
CROW A																
WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400																
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	
04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	695	1	6928	3	Y	1101	1148	1		124	
05	9083 X	8778	-0-	-305	-0-	1211	9	675	1	6838	3	Y	1150	1003	1	271
06	8790 X	8494	-0-	-296	-0-	1265	9	669	1	6616	3	Y	1099	1161	1	209
07	9145 X	7280	-0-	-1865	-0-	1209	9	588	1	5729	3	Y	875	958	1	126
*08	8370 X	6197	-0-	-2173	-0-	963	9	605	1	4669	3	Y	839	842	1	123
09	8100 X	6190	-0-	-1910	-0-	923	9	739	1	4537	3	Y	831	859	1	95
						914	9									
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308																
04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	1456	1	7603	3	Y	1315	1248	1		313	
05	11150 X	11150	-0-	-0-	-0-	1447	9	1456	1	8253	3	Y	1310	1352	1	271
06	9939 X	9939	-0-	-0-	-0-	1441	9	1089	1	7483	3	Y	1243	1221	1	293
07	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	1367	9	11	1	7041	3	Y	22	4	1	311
*08	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	24	9	71	1	8229	3	Y	1444	1490	1	265
09	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	1588	9	85	1	5688	3	Y	1263	1185	1	343
						1389	9									
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842																
04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	1405	1	7308	3	Y	1269	1223	1		302	
05	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	1396	9	1304	1	7010	3	Y	1160	1222	1	240
06	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	1276	9	1204	1	8287	3	Y	1373	1289	1	324
07	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	1510	9	13	1	7960	3	Y	24	4	1	344
*08	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	26	9	68	1	7543	3	Y	1348	1444	1	248
09	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	1483	9	79	1	5132	3	Y	1198	1121	1	325
						1318	9									
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317																
04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	831	1	3887	3	Y	776	741	1		184	
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	854	9	826	1	4185	3	Y	743	773	1	154
06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	817	9	569	1	3472	3	Y	649	650	1	153
07	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	714	9	7	1	4170	3	Y	13	2	1	164
*08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	14	9	41	1	3626	3	Y	815	829	1	150
09	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	897	9	50	1	3481	3	Y	738	688	1	200
						812	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
CROW A				WELL #:	5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13455	-	17764		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL	DEPTH	13470	PERF.13383	-	17979		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CROW A				WELL #:	9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL	DEPTH	13412	PERF.13388	-	17467		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
P. FRISBIE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	13492	PERF.13608	-	21755		
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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
P. FRISBIE A				WELL #:	2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL	DEPTH	13480	PERF.13483	-	20843		
04	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	637	1	10990	3	Y	2927	2986	1				147
						3220	9										
05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	419	1	6344	3	Y	1697	1670	1				174
						1867	9										
06	41386 X	41386	-0-	-0-	-0-	1498	1	31334	3	Y	7776	7330	1				620
						8554	9										
07	33766 X	33766	-0-	-0-	-0-	1817	1	25191	3	Y	6144	6328	1				436
						6758	9										
*08	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	1558	1	19891	3	Y	4381	4468	1				349
						4819	9										
09	41400 X	23246	-0-	-18154	-0-	1614	1	17459	3	Y	3794	3764	1				379
						4173	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
P. FRISBIE A															
WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011															
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
04	34177 X	34177	-0-	-0-	-0-	1459	1	25361	3	Y	6688	6508	1		335
05	35595 X	35595	-0-	-0-	-0-	7357	9								
06	27629 X	27629	-0-	-0-	-0-	1686	1	26459	3	Y	6773	6415	1		693
07	21049 X	16840	-0-	-4209	-0-	7450	9								
*08	35588 X	13459	-0-	-22129	-0-	1008	1	20862	3	Y	5235	5511	1		417
09	34440 X	12157	-0-	-22283	-0-	5759	9								
						895	1	12454	3	Y	3174	3366	1		225
						3491	9								
						792	1	10116	3	Y	2319	2359	1		185
						2551	9								
						860	1	9050	3	Y	2043	2024	1		204
						2247	9								
P. FRISBIE A															
WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288															
04	17850 X	16602	-0-	-1248	-0-	717	1	12278	3	Y	3279	3336	1		164
05	18724 X	14716	-0-	-4008	-0-	3607	9								
06	18120 X	14393	-0-	-3727	-0-	708	1	10880	3	Y	2844	2717	1		291
07	18724 X	13955	-0-	-4769	-0-	3128	9								
*08	19406 X	13320	-0-	-6086	-0-	547	1	10735	3	Y	2828	2894	1		225
09	16590 X	5301	-0-	-11289	-0-	3111	9								
						757	1	10431	3	Y	2515	2562	1		178
						2767	9								
						798	1	10111	3	Y	2192	2196	1		174
						2411	9								
						331	1	4025	3	Y	859	947	1		86
						945	9								
P. FRISBIE A-B SA 2															
WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673															
04	15630 X	-0-	-0-	-15630	-0-					Y	-0-	59	1		11
05	11315 X	10699	-0-	-616	-0-	1374	1	6113	3	Y	2920	2765	1		166
06	10950 X	81	-0-	-10869	-0-	3212	9								
07	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-	34	1	47	9	Y	43	182	1		27
*08	10695 X	4231	-0-	-6464	-0-					Y	-0-	4	1	23 7	-0-
09	17395 X	17395	-0-	-0-	-0-	650	1	2551	3	Y	936	736	1		200
						1030	9								
						2439	1	10939	3	Y	3652	3386	1		466
						4017	9								
P. FRISBIE A-B SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723															
04	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	1563	1	4747	3	Y	5329	5567	1		378
05	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	5862	9								
06	13810 X	13810	-0-	-0-	-0-	1665	1	6798	3	Y	4162	4311	1		229
07	12431 X	11466	-0-	-965	-0-	4578	9								
*08	14043 X	9133	-0-	-4910	-0-	2870	1	6408	3	Y	4120	4048	1		301
09	13590 X	11148	-0-	-2442	-0-	4532	9								
						2791	1	6407	3	Y	2062	2004	1		359
						2268	9								
						3247	1	4343	3	Y	1403	1463	1		299
						1543	9								
						1663	1	7426	3	Y	1872	1932	1		239
						2059	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
DZIUK A															
WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675															
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
04	6030 X	5940	-0-	-90	-0-	450	1	4467	3	Y	930	926	0		61
						1023	9								
05	6076 X	5567	-0-	-509	-0-	465	1	4094	3	Y	916	903	0		74
						1008	9								
06	5940 X	5661	-0-	-279	-0-	450	1	4190	3	Y	928	917	0		85
						1021	9								
07	6138 X	4771	-0-	-1367	-0-	607	1	3164	3	Y	909	891	0	33 1	70
						1000	9								
*08	6138 X	4572	-0-	-1566	-0-	668	1	3025	3	Y	799	717	0	92 1	60
						879	9								
09	5940 X	4022	-0-	-1918	-0-	734	1	2583	3	Y	641	565	0	71 1	65
						705	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 291916 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 13287 PERF.13453 - 19638															
04	10920 X	10108	-0-	-812	-0-	1653	1	6748	3	Y	1552	1546	0		94
						1707	9								
05	11284 X	10632	-0-	-652	-0-	1599	1	7249	3	Y	1622	1601	0		115
						1784	9								
06	10920 X	10269	-0-	-651	-0-	1640	1	6951	3	Y	1525	1507	0		133
						1678	9								
07	10943 X	8252	-0-	-2691	-0-	1069	1	5564	3	Y	1472	1455	0	48 1	102
						1619	9								
*08	8711 X	8105	-0-	-606	-0-	1049	1	5628	3	Y	1298	1171	0	138 1	91
						1428	9								
09	8430 X	6493	-0-	-1937	-0-	1268	1	4052	3	Y	1066	938	0	111 1	108
						1173	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175															
04	12090 X	8531	-0-	-3559	-0-	1367	1	5752	3	Y	1284	1279	0		94
						1412	9								
05	12493 X	8595	-0-	-3898	-0-	1303	1	5711	3	Y	1437	1420	0		111
						1581	9								
06	9750 X	7946	-0-	-1804	-0-	1273	1	5096	3	Y	1434	1420	0		125
						1577	9								
07	9176 X	8714	-0-	-462	-0-	1092	1	5693	3	Y	1754	1744	0	39 1	83
						1929	9					13 7			
*08	7874 X	7663	-0-	-211	-0-	939	1	5023	3	Y	1546	1404	0	121 1	104
						1701	9								
09	7620 X	5200	-0-	-2420	-0-	1025	1	3058	3	Y	1015	894	0	122 1	103
						1117	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633															
04	4980 X	3549	-0-	-1431	-0-	582	1	2098	3	Y	790	788	0		61
						869	9								
05	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	587	1	2422	3	Y	774	766	0		69
						851	9								
06	4410 X	3222	-0-	-1188	-0-	551	1	1919	3	Y	684	678	0		75
						752	9								
07	3813 X	3459	-0-	-354	-0-	420	1	2199	3	Y	764	760	0	20 1	43
						840	9					16 7			
*08	3875 X	3266	-0-	-609	-0-	441	1	2067	3	Y	689	612	0	63 1	57
						758	9								
09	3750 X	3140	-0-	-610	-0-	513	1	1800	3	Y	752	661	0	71 1	77
						827	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
DZIUK A															
WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749															
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
04	10440 X	7634	-0-	-2806	-0-	450	1	6092	3	Y	993	988	0		92
						1092	9								
05	10323 X	8493	-0-	-1830	-0-	465	1	6699	3	Y	1208	1188	0		112
						1329	9								
06	9990 X	8186	-0-	-1804	-0-	450	1	6298	3	Y	1307	1291	0		128
						1438	9								
07	12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	1696	1	8809	3	Y	1501	1487	0	46 1	96
						1651	9								
*08	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	1415	1	7539	3	Y	1353	1196	0	141 1	112
						1488	9								
09	8130 X	5673	-0-	-2457	-0-	1116	1	3186	3	Y	1246	1097	0	135 1	126
						1371	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072															
04	13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	1450	1	10250	3	Y	1837	1822	0	36 1	55
						2021	9								
05	13857 X	13542	-0-	-315	-0-	1608	1	10162	3	Y	1611	1583	0	23 1	60
						1772	9								
06	13410 X	11464	-0-	-1946	-0-	1354	1	8584	3	Y	1387	1373	0		74
						1526	9								
07	13857 X	11040	-0-	-2817	-0-	1288	1	8294	3	Y	1325	1243	0	45 1	109
						1458	9					2 7			
*08	14167 X	11278	-0-	-2889	-0-	1513	1	8414	3	Y	1228	1061	0	168 1	108
						1351	9								
09	13710 X	10803	-0-	-2907	-0-	1525	1	7937	3	Y	1219	1174	0		153
						1341	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759															
04	5550 X	5053	-0-	-497	-0-	557	1	3495	3	Y	910	891	0	15 1	37
						1001	9								
05	5518 X	5319	-0-	-199	-0-	661	1	3743	3	Y	832	820	0	22 1	27
						915	9								
06	5070 X	4040	-0-	-1030	-0-	501	1	2865	3	Y	613	608	0		32
						674	9								
07	5208 X	5050	-0-	-158	-0-	523	1	3573	3	Y	867	814	0	21 1	64
						954	9								
*08	5332 X	4625	-0-	-707	-0-	590	1	3177	3	Y	780	695	0	91 1	58
						858	9								
09	5160 X	4848	-0-	-312	-0-	599	1	3525	3	Y	658	634	0		82
						724	9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634															
04	11220 X	9715	-0-	-1505	-0-	1064	1	7303	3	Y	1225	1197	0	31 1	59
						1348	9								
05	11594 X	7566	-0-	-4028	-0-	963	1	5571	3	Y	938	883	0	40 1	74
						1032	9								
06	11220 X	9200	-0-	-2020	-0-	1019	1	6456	3	Y	1568	1538	0		104
						1725	9								
07	10478 X	8381	-0-	-2097	-0-	900	1	5997	3	Y	1349	1275	0	53 1	113
						1484	9					12 7			
*08	10044 X	7933	-0-	-2111	-0-	839	1	5743	3	Y	1228	1088	0	159 1	94
						1351	9								
09	9720 X	5917	-0-	-3803	-0-	678	1	4400	3	Y	763	730	0		127
						839	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5				WELL #:	5H	RRCID	-> 292413	COMPL.	DATE 09/01/2022	TOTAL	DEPTH 13251	PERF.13492	-	19870			
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		
04	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-		932 1	6333 3	Y	1584	1573 0	43 1	41				
05	9362 X	9362	-0-	-0-	-0-		1742 9	6588 3	Y	1530	1501 0	20 1	50				
06	8520 X	7141	-0-	-1379	-0-		1683 9	4868 3	Y	1322	1307 0		65				
07	12115 X	12115	-0-	-0-	-0-		819 1	8407 3	Y	2268	2135 0	42 1	161				
*08	9362 X	8137	-0-	-1225	-0-		1454 9	5112 3	Y	1970	1822 0	207 1	102				
09	9060 X	6039	-0-	-3021	-0-		2495 9	4187 3	Y	1002	965 0		139				
							858 1										
							2167 9										
							750 1										
							1102 9										

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6				WELL #:	6H	RRCID	-> 292414	COMPL.	DATE 09/02/2022	TOTAL	DEPTH 13188	PERF.13617	-	20649			
04	7500 X	6689	-0-	-811	-0-		648 1	4531 3	Y	1373	1353 0	37 1	44				
05	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-		1510 9	5395 3	Y	1523	1495 0	28 1	44				
06	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-		876 1	5193 3	Y	1373	1361 0		56				
07	7316 X	6970	-0-	-346	-0-		1675 9	5040 3	Y	1081	1013 0	35 1	89				
*08	7936 X	7259	-0-	-677	-0-		820 1	5258 3	Y	981	864 0	129 1	77				
09	7680 X	7211	-0-	-469	-0-		1510 9	5339 3	Y	876	843 0		110				
							741 1										
							1189 9										
							922 1										
							1079 9										
							908 1										
							964 9										

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3				WELL #:	3H	RRCID	-> 292480	COMPL.	DATE 08/30/2022	TOTAL	DEPTH 13195	PERF.13619	-	19322			
04	4320 X	3822	-0-	-498	-0-		420 1	2602 3	Y	727	718 0	14 1	23				
05	4371 X	3924	-0-	-447	-0-		800 9	2657 3	Y	713	693 0	14 1	29				
06	4230 X	3761	-0-	-469	-0-		483 1	2535 3	Y	697	688 0		38				
07	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-		784 9	2940 3	Y	874	825 0	22 1	65				
*08	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-		459 1	2753 3	Y	778	704 0	88 1	51				
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		767 9	3126 3	Y	622	600 0		73				
							426 1										
							961 9										
							515 1										
							856 9										
							531 1										
							684 9										

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	9H	RRCID	-> 292908	COMPL.	DATE 06/27/2022	TOTAL	DEPTH 13461	PERF.13422	-	14854			
04	11280 X	8985	-0-	-2295	-0-		815 1	6539 3	Y	1483	1468 0		77				
05	11656 X	9004	-0-	-2652	-0-		1631 9	6282 3	Y	1488	1354 0	53 1	158				
06	9570 X	9336	-0-	-234	-0-		1085 1	6455 3	Y	1622	1492 0	91 1	197				
07	9517 X	6949	-0-	-2568	-0-		1637 9	5471 3	Y	688	560 0	92 1	115				
*08	9849 X	9849	-0-	-0-	-0-		1097 1	6807 3	Y	1218	413 0	756 1	164				
09	9330 X	3465	-0-	-5865	-0-		1784 9	1704 3	Y	640	612 0		192				
							721 1										
							757 9										
							1702 1										
							1340 9										
							1057 1										
							704 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
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
04	39390 X	24284	-0-	-15106	-0-	2276	1	19421	3	Y	2352	2335	0	91
05	40703 X	25134	-0-	-15569	-0-	2587	9	19416	3	Y	2437	2118	0	347
06	39390 X	22586	-0-	-16804	-0-	3037	1	17421	3	Y	2206	1777	0	576
07	31899 X	21559	-0-	-10340	-0-	2681	9	16809	3	Y	1538	1300	0	172
*08	22351 X	22103	-0-	-248	-0-	2738	1	16497	3	Y	1440	958	0	91
09	21630 X	9156	-0-	-12474	-0-	2427	9	6537	3	Y	545	519	0	117
						3058	1							
						1692	9							
						4022	1							
						1584	9							
						2019	1							
						600	9							
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
04	11490 X	7250	-0-	-4240	-0-	642	1	4978	3	Y	1482	1477	0	83
05	15221 X	5416	-0-	-9805	-0-	1630	9	3468	3	Y	1163	1053	0	136
06	14730 X	4311	-0-	-10419	-0-	669	1	2692	3	Y	985	884	0	159
07	15221 X	6310	-0-	-8911	-0-	1279	9	3336	3	Y	2180	2056	0	114
*08	7998 X	4412	-0-	-3586	-0-	535	1	2076	3	Y	1671	1515	0	31
09	7260 X	1518	-0-	-5742	-0-	1084	9	896	3	Y	143	136	0	38
						576	1							
						2398	9							
						498	1							
						1838	9							
						465	1							
						157	9							
MOY A														
WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682														
04	16800 X	14788	-0-	-2012	-0-	966	1	11586	3	Y	2033	2033	0	64
05	16182 X	14100	-0-	-2082	-0-	2236	9	11210	3	Y	1769	1769	0	64
06	14670 X	13457	-0-	-1213	-0-	944	1	10670	3	Y	1815	1770	0	26
07	17596 X	17596	-0-	-0-	-0-	1946	9	10521	3	Y	5672	5551	0	116
*08	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	790	1	10219	3	Y	5377	5238	0	51
09	13140 X	9179	-0-	-3961	-0-	1997	9	6716	3	Y	1491	1479	0	36
						836	1							
						6239	9							
						804	1							
						5915	9							
						823	1							
						1640	9							
MOY A														
WELL #: 5H RRCID -> 293998 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13200 - 18406														
04	18540 X	17227	-0-	-1313	-0-	1123	1	13515	3	Y	2354	2354	0	73
05	18383 X	15850	-0-	-2533	-0-	2589	9	12608	3	Y	1983	1983	0	73
06	17790 X	14093	-0-	-3697	-0-	1061	1	11185	3	Y	1892	1847	0	26
07	18290 X	12383	-0-	-5907	-0-	2181	9	10348	3	Y	1072	1043	0	23
*08	16275 X	12202	-0-	-4073	-0-	827	1	10130	3	Y	1136	984	0	56
09	15750 X	10140	-0-	-5610	-0-	2081	9	7558	3	Y	1615	1602	0	39
						856	1							
						1179	9							
						822	1							
						1250	9							
						805	1							
						1777	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
MOY A				WELL #:	13H	RRCID ->	294014	COMPL. DATE	06/07/2023	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.	13374	-	18442	
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
04	11940	X	8519	-0-	-3421	-0-	617	1	6843	3	Y	963	963	0	40	1	89
05	13795	X	8389	-0-	-5406	-0-	1059	9	6676	3	Y	990	990	0			89
06	13350	X	7617	-0-	-5733	-0-	624	1	5947	3	Y	902	883	0			108
07	13795	X	6720	-0-	-7075	-0-	1089	9	5981	3	Y	216	210	0	79	1	35
*08	8184	X	5636	-0-	-2548	-0-	678	1	4960	3	Y	177	163	0	42	1	7
09	7920	X	5767	-0-	-2153	-0-	992	9	5170	3	Y	82	78	0			11
							501	1									
							238	9									
							481	1									
							195	9									
							507	1									
							90	9									

MOY A				WELL #:	14H	RRCID ->	294016	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13251	PERF.	13341	-	17806	
04	15300	X	12877	-0-	-2423	-0-	914	1	10394	3	Y	1426	1426	0	44	1	97
05	15438	X	13158	-0-	-2280	-0-	1569	9	10515	3	Y	1526	1526	0			97
06	13680	X	11999	-0-	-1681	-0-	964	1	9425	3	Y	1388	1359	0			126
07	13764	X	10926	-0-	-2838	-0-	1679	9	9756	3	Y	320	308	0	96	1	42
*08	13516	X	10031	-0-	-3485	-0-	1047	1	8937	3	Y	258	239	0	57	1	4
09	12870	X	9000	-0-	-3870	-0-	1527	9	8168	3	Y	72	68	0			8
							818	1									
							352	9									
							810	1									
							284	9									
							753	1									
							79	9									

MOY A				WELL #:	15H	RRCID ->	294022	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL	DEPTH	13330	PERF.	13320	-	17699	
04	19260	X	16866	-0-	-2394	-0-	1196	1	13623	3	Y	1861	1861	0	57	1	127
05	19840	X	16232	-0-	-3608	-0-	2047	9	13000	3	Y	1861	1861	0			127
06	18030	X	16332	-0-	-1698	-0-	1185	1	12856	3	Y	1876	1837	0			166
07	18586	X	18586	-0-	-0-	-0-	2047	9	14194	3	Y	2926	2896	0	126	1	70
*08	17670	X	15628	-0-	-2042	-0-	1412	1	11933	3	Y	2399	2246	0	89	1	134
09	16860	X	12128	-0-	-4732	-0-	2064	9	9542	3	Y	1486	1441	0			179
							951	1									
							1635	9									

MOY A				WELL #:	16H	RRCID ->	294023	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL	DEPTH	13256	PERF.	13334	-	17367	
04	15780	X	13427	-0-	-2353	-0-	962	1	10817	3	Y	1498	1499	0	46	1	102
05	16027	X	13365	-0-	-2662	-0-	1648	9	10670	3	Y	1556	1556	0			102
06	14580	X	12178	-0-	-2402	-0-	983	1	9564	3	Y	1410	1380	0			132
07	14663	X	13147	-0-	-1516	-0-	1712	9	9765	3	Y	2344	2313	0	108	1	55
*08	14136	X	12293	-0-	-1843	-0-	1063	1	9332	3	Y	1944	1794	0	70	1	135
09	13440	X	10811	-0-	-2629	-0-	1551	9	8208	3	Y	1656	1607	0			184
							804	1									
							2578	9									
							823	1									
							2138	9									
							781	1									
							1822	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408												
MOY A				WELL #:	3H	RRCID	-> 294044	COMPL.	DATE 06/17/2023	TOTAL	DEPTH 13058	PERF.13170	-	18186			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	9656	-0-	-1084	-0-	638	1	7540	3	Y	1344	1344	0			39
05	10447	X	9369	-0-	-1078	-0-	1478	9	634	1	Y	1188	1188	0			39
06	10110	X	8037	-0-	-2073	-0-	1307	9	478	1	Y	1101	1074	0	50	1	16
07	9982	X	7410	-0-	-2572	-0-	1211	9	512	1	Y	652	635	0	3	1	14
*08	9951	X	7170	-0-	-2781	-0-	717	9	480	1	Y	689	599	0	71	1	33
09	9630	X	5821	-0-	-3809	-0-	758	9	521	1	Y	1040	1031	0	18	1	24
							1144	9									
MOY A				WELL #:	6H	RRCID	-> 294152	COMPL.	DATE 06/22/2023	TOTAL	DEPTH 13096	PERF.13263	-	18301			
04	9780	X	403	-0-	-9377	-0-	113	1	36	3	Y	231	231	0			60
05	10106	X	4282	-0-	-5824	-0-	254	9	334	1	Y	614	614	0			60
06	8850	X	7278	-0-	-1572	-0-	675	9	441	1	Y	1014	989	0	70	1	15
07	9269	X	7466	-0-	-1803	-0-	1115	9	451	1	Y	1357	1323	0	29	1	20
*08	9269	X	6926	-0-	-2343	-0-	1493	9	406	1	Y	1325	1248	0	69	1	28
09	7290	X	4235	-0-	-3055	-0-	1458	9	437	1	Y	548	543	0	15	1	18
							603	9									
MOY A				WELL #:	7H	RRCID	-> 294153	COMPL.	DATE 06/23/2023	TOTAL	DEPTH 13163	PERF.13200	-	18314			
04	17100	X	11060	-0-	-6040	-0-	726	1	8654	3	Y	1527	1527	0			61
05	17670	X	10684	-0-	-6986	-0-	1680	9	719	1	Y	1346	1346	0			61
06	17100	X	9402	-0-	-7698	-0-	1481	9	555	1	Y	1275	1242	0	75	1	19
07	17670	X	8309	-0-	-9361	-0-	1403	9	576	1	Y	711	677	0	38	1	15
*08	11439	X	8030	-0-	-3409	-0-	782	9	542	1	Y	734	638	0	76	1	35
09	11070	X	6381	-0-	-4689	-0-	807	9	560	1	Y	1070	1061	0	19	1	25
							1177	9									
MOY A				WELL #:	8H	RRCID	-> 294154	COMPL.	DATE 06/24/2023	TOTAL	DEPTH 13253	PERF.13173	-	18408			
04	21600	X	19300	-0-	-2300	-0-	1250	1	15149	3	Y	2637	2637	0			102
05	18786	X	17664	-0-	-1122	-0-	2901	9	1180	1	Y	2213	2213	0			102
06	22050	X	16480	-0-	-5570	-0-	2434	9	968	1	Y	2228	2176	0	124	1	30
07	23622	X	14701	-0-	-8921	-0-	2451	9	1018	1	Y	1265	1206	0	62	1	27
*08	17887	X	13416	-0-	-4471	-0-	1392	9	971	1	Y	1313	1138	0	137	1	65
09	17310	X	13171	-0-	-4139	-0-	1444	9	1009	1	Y	1955	1940	0	34	1	46
							2151	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
MOY A														
WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489														
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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04	12630 X	11399	-0-	-1231	-0-	746	1	8929	3	Y	1567	1567	0	85
05	11346 X	10492	-0-	-854	-0-	1724	9	8339	3	Y	1318	1318	0	85
06	13350 X	9145	-0-	-4205	-0-	703	1	7240	3	Y	1243	1207	0	21
07	13981 X	8165	-0-	-5816	-0-	1450	9	6831	3	Y	699	663	0	15
*08	11346 X	7866	-0-	-3480	-0-	538	1	6612	3	Y	653	626	0	6
09	10980 X	4922	-0-	-6058	-0-	1367	9	4195	3	Y	109	108	0	4
						565	1							
						769	9							
						536	1							
						718	9							
						607	1							
						120	9							
MOY A														
WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643														
04	14610 X	10605	-0-	-4005	-0-	707	1	8272	3	Y	1478	1478	0	63
05	13392 X	10683	-0-	-2709	-0-	1626	9	8456	3	Y	1361	1361	0	63
06	12960 X	10277	-0-	-2683	-0-	730	1	8122	3	Y	1401	1368	0	19
07	13392 X	9268	-0-	-4124	-0-	1497	9	7757	3	Y	791	754	0	17
*08	10974 X	9066	-0-	-1908	-0-	614	1	7545	3	Y	825	711	0	42
09	10620 X	2232	-0-	-8388	-0-	1541	9	1409	3	Y	485	481	0	24
						641	1							
						870	9							
						613	1							
						908	9							
						289	1							
						534	9							
MOY A														
WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228														
04	13050 X	9407	-0-	-3643	-0-	631	1	7302	3	Y	1340	1340	0	65
05	11296 X	11296	-0-	-0-	-0-	1474	9	8947	3	Y	1435	1435	0	65
06	10251 X	10251	-0-	-0-	-0-	770	1	8100	3	Y	1399	1366	0	19
07	9734 X	9047	-0-	-687	-0-	1579	9	7585	3	Y	759	739	0	16
*08	11284 X	8900	-0-	-2384	-0-	612	1	7411	3	Y	806	697	0	40
09	10920 X	5515	-0-	-5405	-0-	1539	9	3743	3	Y	1090	1081	0	28
						627	1							
						835	9							
						602	1							
						887	9							
						573	1							
						1199	9							
P. FRISBIE A														
WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552														
04	23970 X	16428	-0-	-7542	-0-	13878	3	2550	9	Y	2318	1874	0	66
05	23467 X	18781	-0-	-4686	-0-	15411	3	3370	9	Y	3064	2477	0	151
06	19800 X	17929	-0-	-1871	-0-	14697	3	3232	9	Y	2938	2365	0	259
07	20460 X	19356	-0-	-1104	-0-	1285	1	14976	3	Y	2814	2653	0	121
*08	20460 X	18051	-0-	-2409	-0-	3095	9	14354	3	Y	2387	2223	0	73
09	18180 X	17240	-0-	-940	-0-	1071	1	14269	3	Y	1761	1747	0	87
						2626	9							
						1034	1							
						1937	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
LP BUTLER B															
WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456															
M	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
04	13950 X	10498	-0-	-3452	-0-	772	1	8024	3	Y	1547	1275	0	305	40
						1702	9								
05	13206 X	10921	-0-	-2285	-0-	832	1	8180	3	Y	1735	1392	0	295	88
						1909	9								
06	11700 X	10381	-0-	-1319	-0-	768	1	7920	3	Y	1539	1224	0	261	142
						1693	9								
07	11997 X	9607	-0-	-2390	-0-	631	1	7363	3	Y	1466	1387	0	161	60
						1613	9								
*08	11377 X	9043	-0-	-2334	-0-	527	1	7149	3	Y	1243	1162	0	105	36
						1367	9								
09	10560 X	8877	-0-	-1683	-0-	538	1	7362	3	Y	888	881	0		43
						977	9								
LP BUTLER B															
WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991															
04	19590 X	15891	-0-	-3699	-0-	1107	1	12113	3	Y	2428	2010	0	478	62
						2671	9								
05	20243 X	16765	-0-	-3478	-0-	1204	1	12489	3	Y	2793	2251	0	464	140
						3072	9								
06	17730 X	15500	-0-	-2230	-0-	1112	1	11613	3	Y	2523	2019	0	416	228
						2775	9								
07	18104 X	14492	-0-	-3612	-0-	940	1	10985	3	Y	2334	2198	0	261	103
						2567	9								
*08	17980 X	13490	-0-	-4490	-0-	782	1	10537	3	Y	1974	1841	0	175	61
						2171	9								
09	16230 X	10220	-0-	-6010	-0-	546	1	8374	3	Y	1182	1174	0		69
						1300	9								
LP BUTLER B															
WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941															
04	14850 X	11778	-0-	-3072	-0-	804	1	8675	3	Y	2090	1727	0	408	54
						2299	9								
05	14818 X	12339	-0-	-2479	-0-	886	1	9064	3	Y	2172	1739	0	375	112
						2389	9								
06	12750 X	11461	-0-	-1289	-0-	820	1	8432	3	Y	2008	1615	0	327	178
						2209	9								
07	13175 X	11202	-0-	-1973	-0-	699	1	8196	3	Y	2097	1972	0	207	96
						2307	9								
*08	11563 X	9932	-0-	-1631	-0-	552	1	7440	3	Y	1764	1652	0	155	53
						1940	9								
09	11190 X	8783	-0-	-2407	-0-	505	1	7308	3	Y	882	876	0		59
						970	9								
LP BUTLER B															
WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911															
04	23460 X	17067	-0-	-6393	-0-	1220	1	13646	3	Y	2001	2001	0		-0-
						2201	9								
05	22847 X	19246	-0-	-3601	-0-	1441	1	15196	3	Y	2372	2372	0		-0-
						2609	9								
06	22110 X	19747	-0-	-2363	-0-	1475	1	15708	3	Y	2331	2331	0		-0-
						2564	9								
07	22847 X	19256	-0-	-3591	-0-	1290	1	15073	3	Y	2630	2474	0	41	115
						2893	9								
*08	21328 X	16833	-0-	-4495	-0-	1077	1	13278	3	Y	2253	2072	0	212	84
						2478	9								
09	19740 X	16662	-0-	-3078	-0-	999	1	12613	3	Y	2773	2751	0		106
						3050	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASKEY A														
WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	509	1	2954	3	Y	736	760	1	111
05	4464 X	3228	-0-	-1236	-0-	810	9	2196	3	Y	577	603	1	85
06	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	397	1	3654	3	Y	789	676	1	198
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	635	9	4601	3	Y	743	825	1	116
*08	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	564	1	4228	3	Y	992	967	1	141
09	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	868	9	3653	3	Y	925	941	1	125
						708	1							
						817	9							
						592	1							
						1091	9							
						677	1							
						1018	9							
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275														
04	7080 X	6193	-0-	-887	-0-	791	1	4258	3	Y	1040	1120	1	170
05	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	1144	9	5425	3	Y	1198	1202	1	166
06	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	829	1	5230	3	Y	1097	983	1	280
07	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	1318	9	5534	3	Y	893	1030	1	142
*08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	775	1	5675	3	Y	1316	1271	1	187
09	6780 X	6267	-0-	-513	-0-	1207	9	4286	3	Y	1077	1118	1	146
						852	1							
						982	9							
						808	1							
						1448	9							
						796	1							
						1185	9							
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
04	4590 X	4144	-0-	-446	-0-	521	1	2785	3	Y	762	774	1	117
05	4526 X	3860	-0-	-666	-0-	838	9	2674	3	Y	662	685	1	94
06	4350 X	3102	-0-	-1248	-0-	458	1	2139	3	Y	520	478	1	136
07	4278 X	3831	-0-	-447	-0-	728	9	2883	3	Y	459	521	1	72
*08	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	391	1	3796	3	Y	868	817	1	123
09	4140 X	3274	-0-	-866	-0-	572	9	2158	3	Y	616	656	1	83
						443	1							
						505	9							
						538	1							
						955	9							
						438	1							
						678	9							
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
04	16485 X	16485	-0-	-0-	-0-	800	1	12301	3	Y	3076	2841	1	438
05	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	3384	9	12415	3	Y	2649	2887	1	200
06	15060 X	11404	-0-	-3656	-0-	826	1	8539	3	Y	1964	2049	1	115
07	15562 X	14338	-0-	-1224	-0-	2914	9	10330	3	Y	2787	2795	1	103
*08	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	705	1	10601	3	Y	3054	2799	1	358
09	14160 X	14075	-0-	-85	-0-	2160	9	10200	3	Y	2816	3003	1	171
						942	1							
						3066	9							
						851	1							
						3359	9							
						777	1							
						3098	9							

PAGE: 329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY CASKEY A				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
				WELL #:	8H	RRCID	-> 295918	COMPL.	DATE 10/03/2019	TOTAL	DEPTH 13341	PERF.13724	- 19413					
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
04	2880 X	2587	-0-		-293		-0-	191	1	1913	3	Y	439	466	1			86
05	3534 X	2176	-0-		-1358		-0-	483	9	1571	3	Y	388	401	1			73
06	3420 X	2553	-0-		-867		-0-	427	9	1876	3	Y	448	451	1			70
07	3534 X	2959	-0-		-575		-0-	184	1	2012	3	Y	676	653	1			93
*08	2850 X	2850	-0-		-0-		-0-	493	9	2139	3	Y	462	544	1			11
09	2580 X	2219	-0-		-361		-0-	203	1	1726	3	Y	311	275	1			47
								744	9									
								508	9									
								151	1									
								342	9									
CASKEY A					WELL #:	4H	RRCID -> 295920	COMPL.	DATE 10/03/2019	TOTAL	DEPTH 13514	PERF.13430	- 18921					
04	6960 X	6956	-0-		-4		-0-	459	1	5336	3	Y	1055	1129	1			214
05	7192 X	7067	-0-		-125		-0-	1161	9	5436	3	Y	1046	1068	1			192
06	6960 X	6754	-0-		-206		-0-	480	1	5101	3	Y	1099	1118	1			173
07	7468 X	7468	-0-		-0-		-0-	1151	9	5101	3	Y	1688	1631	1			230
*08	7192 X	7039	-0-		-153		-0-	444	1	5312	3	Y	1115	1318	1			27
09	6960 X	6384	-0-		-576		-0-	1209	9	4761	3	Y	1003	878	1			152
								510	1									
								1857	9									
								500	1									
								1227	9									
								520	1									
								1103	9									
LANIK A - LANIK B SA 2					WELL #:	2H	RRCID -> 295924	COMPL.	DATE 10/25/2019	TOTAL	DEPTH 13295	PERF.13680	- 26138					
04	8700 X	8123	-0-		-577		-0-	395	1	5845	3	Y	1712	1750	1			330
05	8742 X	8014	-0-		-728		-0-	1883	9	5748	3	Y	1697	1721	1			306
06	8310 X	5792	-0-		-2518		-0-	399	1	4055	3	Y	1246	1438	1			114
07	8525 X	-0-	-0-		-8525		-0-	1867	9			Y	8	1	7			121
*08	7347 X	-0-	-0-		-7347		-0-	366	1			Y	2					123
09	7110 X	87	-0-		-7023		-0-	1371	9	71	3	Y	10	10	1			123
								5	1									
								11	9									
CASKEY A					WELL #:	10H	RRCID -> 295926	COMPL.	DATE 10/03/2019	TOTAL	DEPTH 13368	PERF.13439	- 18733					
04	5520 X	4157	-0-		-1363		-0-	244	1	2671	3	Y	1129	1306	1			320
05	5704 X	4914	-0-		-790		-0-	1242	9	3671	3	Y	823	932	1			211
06	5520 X	5179	-0-		-341		-0-	338	1	3803	3	Y	941	996	1			156
07	5704 X	5540	-0-		-164		-0-	905	9	3963	3	Y	1072	1010	1			218
*08	5982 X	5982	-0-		-0-		-0-	341	1	4425	3	Y	1037	1062	1			193
09	5090 X	5090	-0-		-0-		-0-	1035	9	3677	3	Y	899	936	1			156
								398	1									
								1179	9									
								416	1									
								1141	9									
								424	1									
								989	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
CASKEY A														
WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5910	X	5521	-0-	-389	-0-	367	1	4222	3	Y	847	886	162
05	6975	X	5545	-0-	-1430	-0-	932	9	4242	3	Y	837	854	145
06	6750	X	5135	-0-	-1615	-0-	382	1	3856	3	Y	850	861	134
07	6975	X	6372	-0-	-603	-0-	921	9	4331	3	Y	1461	1393	202
*08	5704	X	5635	-0-	-69	-0-	344	1	4229	3	Y	917	1097	22
09	5520	X	4903	-0-	-617	-0-	935	9	3585	3	Y	824	721	125
							434	1						
							1607	9						
							397	1						
							1009	9						
							412	1						
							906	9						
E. BUTLER A														
WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
04	12960	X	5277	-0-	-7683	-0-	456	1	3511	3	Y	1191	1241	111
05	9672	X	4572	-0-	-5100	-0-	1310	9	2968	3	Y	970	974	107
06	8280	X	4779	-0-	-3501	-0-	537	1	3119	3	Y	990	953	144
07	7285	X	4726	-0-	-2559	-0-	1067	9	3024	3	Y	909	1028	25
*08	6262	X	4373	-0-	-1889	-0-	571	1	2746	3	Y	885	812	98
09	5280	X	4382	-0-	-898	-0-	1089	9	2894	3	Y	785	830	53
							702	1						
							1000	9						
							653	1						
							974	9						
							624	1						
							864	9						
E. BUTLER A														
WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
04	7020	X	172	-0-	-6848	-0-	21	1	151	9	Y	137	182	191
05	7254	X	342	-0-	-6912	-0-	67	1	80	3	Y	177	188	180
06	1980	X	143	-0-	-1837	-0-	195	9						
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-	37	1	106	9	Y	96	186	90
*08	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	177	182	36
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	5		41
												3		44
WAGNER B														
WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
04	45870	X	27545	-0-	-18325	-0-	450	1	23259	3	Y	3487	3319	47
05	39339	X	26822	-0-	-12517	-0-	3836	9	22203	3	Y	3776	3726	97
06	35010	X	25063	-0-	-9947	-0-	465	1	20664	3	Y	3590	3509	178
07	34007	X	25424	-0-	-8583	-0-	4154	9	19774	3	Y	3526	3307	116
*08	31496	X	26566	-0-	-4930	-0-	450	1	21024	3	Y	3318	3193	190
09	27540	X	20183	-0-	-7357	-0-	3949	9						
							1771	1						
							3879	9						
							1892	1						
							3650	9						
							1507	1						
							2897	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BPX OPERATING COMPANY WAGNER B				//CONT.// //CONT.//	27135 750 085408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	16H	RRCID ->	296289	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.	13220	-	19184			
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
04	41760	X	27233	-0-		-14527		-0-	450 3817 9	1	22966	3	Y	3470	3295	0	215	1	49
05	36301	X	26323	-0-		-9978		-0-	465 4089 9	1	21769	3	Y	3717	3665	0			101
06	32160	X	23552	-0-		-8608		-0-	450 3717 9	1	19385	3	Y	3379	3308	0			172
07	31589	X	23911	-0-		-7678		-0-	1666 3837 9	1	18408	3	Y	3488	3203	0	341	1	114
*08	29109	X	26626	-0-		-2483		-0-	1905 3545 9	1	21176	3	Y	3223	3093	0	52	1	192
09	27240	X	19948	-0-		-7292		-0-	1549 3119 9	1	15280	3	Y	2835	2587	0	375	1	65
WAGNER B					WELL #:	15H	RRCID ->	296309	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.	13180	-	18463		
04	31170	X	18516	-0-		-12654		-0-	2847 2290 9	1	13379	3	Y	2082	1966	0	143	1	32
05	27807	X	19603	-0-		-8204		-0-	3462 2580 9	1	13561	3	Y	2345	2312	0			65
06	24600	X	17793	-0-		-6807		-0-	3128 2386 9	1	12279	3	Y	2169	2126	0			108
07	24025	X	14663	-0-		-9362		-0-	1011 2300 9	1	11352	3	Y	2091	1923	0	208	1	67
*08	22351	X	17136	-0-		-5215		-0-	1188 2132 9	1	13816	3	Y	1938	1857	0	34	1	114
09	18960	X	12393	-0-		-6567		-0-	1022 1986 9	1	9385	3	Y	1805	1647	0	231	1	41
WAGNER B					WELL #:	14H	RRCID ->	296339	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13199	PERF.	13160	-	16189		
04	19170	X	11723	-0-		-7447		-0-	450 1651 9	1	9622	3	Y	1501	1423	0	96	1	22
05	16895	X	11621	-0-		-5274		-0-	465 1813 9	1	9343	3	Y	1648	1626	0			44
06	14310	X	10621	-0-		-3689		-0-	450 1692 9	1	8479	3	Y	1538	1505	0			77
07	13950	X	11294	-0-		-2656		-0-	784 1763 9	1	8747	3	Y	1603	1469	0	160	1	52
*08	12927	X	1663	-0-		-11264		-0-	103 723 9	3	1560	9	Y	1418	1418	0			52
09	11730	X	8249	-0-		-3481		-0-	671 1287 9	1	6291	3	Y	1170	1065	0	129	1	28
CKODRE A					WELL #:	10H	RRCID ->	296436	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.	12877	-	18965		
04	5106	X	5106	-0-		-0-		-0-	760 1067 9	1	3279	3	Y	970	1017	1			127
05	5549	X	5549	-0-		-0-		-0-	1031 1278 9	1	3240	3	Y	1162	1185	1			104
06	4740	X	4253	-0-		-487		-0-	901 1197 9	1	2155	3	Y	1088	1049	1			143
07	4898	X	3718	-0-		-1180		-0-	911 723 9	1	2084	3	Y	657	708	1			92
*08	5673	X	3240	-0-		-2433		-0-	725 420 9	1	2095	3	Y	382	421	1			53
09	5370	X	2028	-0-		-3342		-0-	461 461 9	1	1106	3	Y	419	381	1			91

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408														
CKODRE A-W. BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296437 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 13169 PERF.12925 - 18384														
M	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
04	10980 X	6047	-0-	-4933	-0-	869 1	1631 9	3547 3	Y	1483	1530 1			188
05	9052 X	4611	-0-	-4441	-0-	827 1	1526 9	2258 3	Y	1387	1438 1			137
06	6900 X	3445	-0-	-3455	-0-	768 1	1168 9	1509 3	Y	1062	1034 1			165
07	6386 X	3649	-0-	-2737	-0-	828 1	972 9	1849 3	Y	884	746 1	165 7		138
*08	4929 X	3656	-0-	-1273	-0-	648 1	1136 9	1872 3	Y	1033	1026 1			145
09	4770 X	3305	-0-	-1465	-0-	512 1	1449 9	1344 3	Y	1317	1175 1			287
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635														
04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	2968 1	164 9	11248 3	Y	149	412 1			168
05	12400 X	11094	-0-	-1306	-0-	2089 1	107 9	8898 3	Y	97	227 1			38
06	12000 X	9770	-0-	-2230	-0-	2908 1	546 9	6316 3	Y	496	419 1			115
07	12400 X	11767	-0-	-633	-0-	2567 1	2482 9	6718 3	Y	2256	1892 1	68 7		411
*08	16988 X	8353	-0-	-8635	-0-	1858 1	1866 9	4629 3	Y	1696	1745 1			362
09	14370 X	9199	-0-	-5171	-0-	1295 1	1283 9	6621 3	Y	1166	1379 1			149
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956														
04	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-				Y	-0-				-0-
05	35185 X	-0-	-0-	-35185	-0-				Y	-0-				-0-
06	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-				-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451														
04	13830 X	254	-0-	-13576	-0-	26 1	198 9	30 3	Y	180	174 0	222 1		3
05	14353 X	5971	-0-	-8382	-0-	629 1	1526 9	3816 3	Y	1387	1220 0	101 1		69
06	16447 X	16447	-0-	-0-	-0-	1576 1	3474 9	11397 3	Y	3158	2912 0	38 1		277
07	23617 X	23617	-0-	-0-	-0-	2155 1	6654 9	14808 3	Y	6049	5817 0	447 1		62
*08	27714 X	19304	-0-	-8410	-0-	865 1	6017 9	12422 3	Y	5470	5448 0	13 1		71
09	16440 X	14585	-0-	-1855	-0-	370 1	3249 9	10966 3	Y	2954	2369 0	599 1		57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
SEIFERT A															
WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544															
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
04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1731	1	11849	3	Y	3596	3378	0	309	95
05	14320 X	14320	-0-	-0-	-0-	3956	9	9330	3	Y	3177	2937	0	236	99
06	13350 X	10445	-0-	-2905	-0-	1495	1	6972	3	Y	2172	2053	0	54	164
07	13795 X	9573	-0-	-4222	-0-	3495	9	6818	3	Y	1531	1483	0	183	14
*08	16275 X	8586	-0-	-7689	-0-	1084	1	6621	3	Y	1399	1389	0	7	17
09	15750 X	6738	-0-	-9012	-0-	2389	9	5082	3	Y	1315	1050	0	256	26
						1071	1								
						1684	9								
						426	1								
						1539	9								
						209	1								
						1447	9								
SANDY A															
WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813															
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	294	1	1018	3	Y	384	405	1		59
05	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	422	9	900	3	Y	366	371	1		54
06	2160 X	1439	-0-	-721	-0-	331	1	696	3	Y	259	254	1		59
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	403	9	1910	3	Y	1509	1334	1		234
*08	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	458	1	1534	3	Y	980	1114	1		100
09	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	285	9	973	3	Y	1404	1324	1		180
						739	1								
						1660	9								
						658	1								
						1078	9								
						247	1								
						1544	9								
SANDY A															
WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816															
04	4020 X	2982	-0-	-1038	-0-	402	1	1539	3	Y	946	1112	1		84
05	4123 X	3243	-0-	-880	-0-	1041	9	1629	3	Y	1011	936	1		159
06	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	502	1	2533	3	Y	947	895	1		211
07	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	1112	9	2068	3	Y	582	476	1		317
*08	3255 X	3199	-0-	-56	-0-	1035	1	1879	3	Y	540	742	1		115
09	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	1042	9	2460	3	Y	899	753	1		261
						920	1								
						640	9								
						726	1								
						594	9								
						655	1								
						989	9								
SEIFERT B															
WELL #: 13H RRCID -> 296596 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13594 - 21421															
04	10470 X	10156	-0-	-314	-0-	1015	1	6823	3	Y	2107	2006	0	168	44
05	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	2318	9	7124	3	Y	2348	2166	0	151	75
06	10470 X	10152	-0-	-318	-0-	1138	1	6686	3	Y	2234	2107	0	41	161
07	12310 X	12310	-0-	-0-	-0-	2583	9	8716	3	Y	2033	1968	0	204	20
*08	11036 X	10918	-0-	-118	-0-	1009	1	8341	3	Y	1856	1844	0	9	23
09	10500 X	9034	-0-	-1466	-0-	2457	9	6507	3	Y	2076	1705	0	358	36
						1358	1								
						2236	9								
						535	1								
						2042	9								
						243	1								
						2284	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408										
SEIFERT B				WELL #:	14H	RRCID ->	296597	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13209	PERF.13418	-	22359
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	18554 X	18554	-0-	-0-	-0-		1852	1	12578	3	Y	3749	3476	0	119
							4124	9							
05	16028 X	16028	-0-	-0-	-0-		1683	1	10612	3	Y	3394	3132	0	108
							3733	9							
06	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-		1370	1	9077	3	Y	2841	2683	0	207
							3125	9							
07	18693 X	9409	-0-	-9284	-0-		1019	1	6551	3	Y	1672	1618	0	16
							1839	9					11	7	
*08	19158 X	8631	-0-	-10527	-0-		417	1	6535	3	Y	1526	1516	0	19
							1679	9							
09	18540 X	7517	-0-	-11023	-0-		183	1	5535	3	Y	1635	1313	0	32
							1799	9							
H. MUELLER 18A				WELL #:	8H	RRCID ->	297594	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.13220	-	21074
04	610835 X	182560	-0-	-428275	-0-		1142	1	133930	3	Y	43171	43110	0	217
							47488	9							
05	166315 X	128803	-0-	-37512	-0-		2630	1	93382	3	Y	29810	29655	0	244
							32791	9							
06	160950 X	77776	-0-	-83174	-0-		2346	1	57001	3	Y	16754	16658	0	214
							18429	9							
07	166315 X	91838	-0-	-74477	-0-		1535	1	68303	3	Y	20000	19728	0	109
							22000	9							
*08	166315 X	68343	-0-	-97972	-0-		1779	1	55792	3	Y	9793	9155	0	187
							10772	9							
09	160950 X	62312	-0-	-98638	-0-		2304	1	52889	3	Y	6472	5665	0	121
							7119	9							
H. MUELLER 18A				WELL #:	9H	RRCID ->	297598	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13309	PERF.13245	-	21048
04	543793 X	156546	-0-	-387247	-0-		117925	3	38621	9	Y	35110	35057	0	197
							74366	3	23206	9	Y	21096	20978	0	198
05	156519 X	97572	-0-	-58947	-0-		42317	3	13217	9	Y	12015	11981	0	130
							1293	1	57951	3	Y	15831	15605	0	88
06	151470 X	55534	-0-	-95936	-0-		17414	9							
07	156519 X	76658	-0-	-79861	-0-		1462	1	53073	3	Y	28132	26836	0	450
							30945	9							
*08	156147 X	85480	-0-	-70667	-0-		1333	1	31468	3	Y	27796	24214	0	539
							30576	9							
09	151110 X	63377	-0-	-87733	-0-										
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297619	COMPL. DATE	04/11/2024	TOTAL	DEPTH	13037	PERF.13085	-	17910
04	45840 X	30866	-0-	-14974	-0-		1793	1	22999	3	Y	5522	5344	0	129
							6074	9							
05	38781 X	26824	-0-	-11957	-0-		1652	1	20304	3	Y	4425	3965	0	120
							4868	9							
06	30780 X	26355	-0-	-4425	-0-		1646	1	20373	3	Y	3942	3747	0	107
							4336	9							
07	31899 X	22290	-0-	-9609	-0-		1586	1	17636	3	Y	2789	2687	0	53
							3068	9							
*08	30349 X	20346	-0-	-10003	-0-		1661	1	15812	3	Y	2612	2378	0	41
							2873	9							
09	29370 X	17033	-0-	-12337	-0-		1468	1	13434	3	Y	1937	1782	0	39
							2131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408														
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	297885	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13348	PERF.	13020	-	25161			
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
04	331950	X	153170	-0-	-178780	-0-			450 38313 9	1 114407	3	Y	34830	34830	0	33	1	-0-	
05	343015	X	146697	-0-	-196318	-0-			465 36633 9	1 109599	3	Y	33303	33213	0	75	1	15	
06	279420	X	125797	-0-	-153623	-0-			450 30411 9	1 94936	3	Y	27646	27635	0	14	1	12	
07	288734	X	104551	-0-	-184183	-0-			2813 25830 9	1 75908	3	Y	23482	22736	0	105	1	653	
*08	152117	X	119889	-0-	-32228	-0-			2987 47009 9	1 69893	3	Y	42735	42164	0	794	1	430	
09	147210	X	95614	-0-	-51596	-0-			2924 35435 9	1 57255	3	Y	32214	31779	0	553	1	312	
W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	297887	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL	DEPTH	13383	PERF.	12905	-	24674			
04	176370	X	77066	-0-	-99304	-0-			450 19488 9	1 57128	3	Y	17716	17716	0	3	1	-0-	
05	182249	X	79425	-0-	-102824	-0-			465 13361 9	1 65599	3	Y	12146	10755	0	1162	1	229	
06	159000	X	85348	-0-	-73652	-0-			450 18846 9	1 66052	3	Y	17133	16891	0	212	1	259	
07	134137	X	62099	-0-	-72038	-0-			2569 107 9	1 59423	3	Y	97	357	1			13	
*08	82367	X	54478	-0-	-27889	-0-			2677 81 9	1 51720	3	Y	74	1	0	86	1	-0-	
09	79710	X	53967	-0-	-25743	-0-			2594 1 9	1 51372	3	Y	1	1	0			-0-	
FISHER B-GAIDA A SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	298085	COMPL. DATE	02/26/2025	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.	13245	-	23371			
04	166770	X	110993	-0-	-55777	-0-			302 12499 9	1 98192	3	Y	11363	11363	0			41	
05	172329	X	104794	-0-	-67535	-0-			325 11059 9	1 93410	3	Y	10054	10052	0	26	1	17	
06	166770	X	93238	-0-	-73532	-0-			303 10672 9	1 82263	3	Y	9702	9678	0			41	
07	147188	X	92578	-0-	-54610	-0-			310 12087 9	1 80181	3	Y	10988	10860	0	126	1	43	
*08	115413	X	81263	-0-	-34150	-0-			297 11481 9	1 69485	3	Y	10437	10313	0	105	1	62	
09	111000	X	77314	-0-	-33686	-0-			277 4430 9	1 72607	3	Y	4027	3927	0	83	1	79	
H. MUELLER 18A				WELL #:	10H	RRCID ->	298096	COMPL. DATE	02/12/2025	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.	13305	-	21330			
04	668247	X	205344	-0-	-462903	-0-			154674 122755 3	3 50670	9	Y	46064	45994	0			229	
05	164053	X	164053	-0-	-0-	-0-			84572 1829 1	3 41298	9	Y	37544	37352	0	136	1	285	
06	151470	X	113424	-0-	-38046	-0-			27498 2270 9	3 28852	9	Y	26229	25811	0	147	1	556	
07	156519	X	112162	-0-	-44357	-0-			300 7 9	3 82835	3	Y	24998	24755	0	359	1	140	
*08	191797	X	81932	-0-	-109865	-0-			8922 2270 9	1 70740	3	Y	8111	7443	0	626	1	182	
09	185610	X	71596	-0-	-114014	-0-			2827 3244 9	1 65525	3	Y	2949	2587	0	490	1	54	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//	085408									
LP BUTLER B				WELL #:	14H	RRCID ->	298128	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13385	- 18459
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
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FISHER B-FISHER C SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	298137	COMPL. DATE	02/27/2025	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.13205	- 23298
04	179160	X	94384	-0-	-84776	-0-	251	1	82591 3	Y	10493	10493 0		22
							11542	9						
05	185132	X	89635	-0-	-95497	-0-	274	1	79152 3	Y	9281	9246 0	14 1	43
							10209	9						
06	159930	X	79740	-0-	-80190	-0-	260	1	70607 3	Y	8066	8060 0		49
							8873	9						
07	125953	X	74935	-0-	-51018	-0-	260	1	66661 3	Y	7285	7174 0	110 1	50
							8014	9						
*08	96937	X	68515	-0-	-28422	-0-	261	1	61454 3	Y	6182	6077 0	94 1	61
							6800	9						
09	93810	X	66846	-0-	-26964	-0-	244	1	63724 3	Y	2616	2553 0	74 1	50
							2878	9						

WARREN A				WELL #:	12H	RRCID ->	298149	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13181	- 15611
04	26160	X	14791	-0-	-11369	-0-	1556	1	9759 3	Y	3160	3202 1		231
							3476	9						
05	23963	X	15320	-0-	-8643	-0-	1984	1	9758 3	Y	3253	2998 1		486
							3578	9						
06	19440	X	15329	-0-	-4111	-0-	1713	1	10219 3	Y	3088	2978 1		596
							3397	9						
07	18042	X	7953	-0-	-10089	-0-	1276	1	4803 3	Y	1704	1626 1		674
							1874	9						
*08	15376	X	9221	-0-	-6155	-0-	1409	1	4037 3	Y	3432	3611 1		495
							3775	9						
09	15330	X	6255	-0-	-9075	-0-	1113	1	2520 3	Y	2384	2576 1		303
							2622	9						

LP BUTLER B				WELL #:	13H	RRCID ->	298150	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13440	- 19160
04	228360	X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384 9	Y	10349	10312 0	175 1	7
05	227168	X	58474	-0-	-168694	-0-	48411	3	10063 9	Y	9148	8765 0	299 1	91
06	126120	X	62596	-0-	-63524	-0-	51820	3	10776 9	Y	9796	9754 0		133
07	108159	X	62567	-0-	-45592	-0-	3539	1	47944 3	Y	10076	10002 0	34 1	173
							11084	9						
*08	62682	X	52562	-0-	-10120	-0-	2757	1	40671 3	Y	8304	7867 0	472 1	138
							9134	9						
09	60660	X	44871	-0-	-15789	-0-	2250	1	36034 3	Y	5988	5988 0		138
							6587	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
LP BUTLER B														
WELL #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13420 - 18748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	222840 X	43503	-0-	-179337	-0-	4557	1	38275	3	Y	610	1	0	112
						671	9							
05	103602 X	42533	-0-	-61069	-0-	4836	1	33573	3	Y	3749	3369	0	90
						4124	9							
06	64620 X	34122	-0-	-30498	-0-	4433	1	25838	3	Y	3501	3483	0	108
						3851	9							
07	58187 X	26478	-0-	-31709	-0-	1573	1	21499	3	Y	3096	3072	0	120
						3406	9							
*08	44950 X	16513	-0-	-28437	-0-	893	1	12838	3	Y	2529	2426	0	28
						2782	9							
09	43500 X	2645	-0-	-40855	-0-	168	1	2101	3	Y	342	342	0	28
						376	9							
LP BUTLER B WELL #: 16H RRCID -> 298153 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13464 - 18993														
04	199320 X	39189	-0-	-160131	-0-	4100	1	34355	3	Y	667	2	0	122
						734	9							
05	97557 X	37422	-0-	-60135	-0-	4069	1	28801	3	Y	4138	3830	0	73
						4552	9							
06	65760 X	29303	-0-	-36457	-0-	3922	1	22887	3	Y	2267	2248	0	92
						2494	9							
07	49972 X	22237	-0-	-27735	-0-	1376	1	18527	3	Y	2122	2089	0	102
						2334	9							
*08	40486 X	20279	-0-	-20207	-0-	1220	1	17059	3	Y	1818	1643	0	54
						2000	9							
09	39180 X	25601	-0-	-13579	-0-	1379	1	20684	3	Y	3216	3216	0	54
						3538	9							
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032														
04	186120 X	112286	-0-	-73834	-0-	297	1	96396	3	Y	14175	14175	0	215
						15593	9							
05	192324 X	111739	-0-	-80585	-0-	339	1	97543	3	Y	12597	12537	0	139
						13857	9							
06	186120 X	99187	-0-	-86933	-0-	315	1	85674	3	Y	11998	11958	0	179
						13198	9							
07	174313 X	95037	-0-	-79276	-0-	320	1	82207	3	Y	11373	11242	0	181
						12510	9							
*08	117180 X	83308	-0-	-33872	-0-	302	1	71964	3	Y	10038	9910	0	199
						11042	9							
09	112290 X	82753	-0-	-29537	-0-	282	1	73873	3	Y	7816	7703	0	90
						8598	9							
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265														
04	384570 X	299731	-0-	-84839	-0-	267160	3	32571	9	Y	29610	29604	0	37
05	228541 X	228541	-0-	-0-	-0-	205033	3	23508	9	Y	21371	21363	0	45
06	384570 X	163441	-0-	-221129	-0-	147243	3	16198	9	Y	14725	14627	0	126
07	397389 X	135529	-0-	-261860	-0-	177	1	122326	3	Y	11842	11392	0	47
						13026	9							
*08	309721 X	119277	-0-	-190444	-0-	157	1	107663	3	Y	10415	9983	0	25
						11457	9							
09	299730 X	95853	-0-	-203877	-0-	131	1	86447	3	Y	8432	8428	0	12
						9275	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
BPX OPERATING COMPANY															
P. FRISBIE B															
WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13145 PERF.13305 - 18849															
M	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
04	SHUT IN	226745	-0-	226745	500480	171502	3	55243	9	Y	50221	50146	0		166
05	SHUT IN	148761	-0-	148761	649241	110045	3	38716	9	Y	35196	35117	0	164	81
06	SHUT IN	114602	-0-	114602	763843	86308	3	28294	9	Y	25722	25662	0		141
07	SHUT IN	93354	-0-	93354	857197	75	1	69846	3	Y	21303	21247	0	56	118
						23433	9					23	7		
*08	924669 X	67472	-0-	-857197	-0-	67	1	50467	3	Y	15398	15286	0	112	118
						16938	9								
09	110940 X	54055	-0-	-56885	-0-	66	1	39214	3	Y	13432	13432	0		118
						14775	9								
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1															
WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13550 - 20833															
04	SHUT IN	252345	-0-	252345	616735	1668	1	192943	3	Y	52485	52445	0		88
						57734	9								
05	SHUT IN	209826	-0-	209826	826561	1584	1	162522	3	Y	41564	41522	0	87	43
						45720	9								
06	SHUT IN	197771	-0-	197771	1024332	818	1	153155	3	Y	39816	39785	0		74
						43798	9								
07	SHUT IN	171586	-0-	171586	1195918	149	1	133855	3	Y	34165	34136	0	29	62
						37582	9								
*08	1347313 X	151395	-0-	-1195918	-0-	153	1	121028	3	Y	27467	27191	0	276	62
						30214	9								
09	118461 X	118461	-0-	-0-	-0-	142	1	94953	3	Y	21242	21242	0		62
						23366	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13255 - 19633															
04	SHUT IN	212028	-0-	212028	428941	156272	3	55756	9	Y	50687	50661	0		58
05	SHUT IN	150622	-0-	150622	579563	113026	3	37596	9	Y	34178	34150	0	58	28
06	SHUT IN	102140	-0-	102140	681703	75767	3	26373	9	Y	23975	23954	0		49
07	SHUT IN	95965	-0-	95965	777668	77	1	70655	3	Y	22939	22892	0	47	42
						25233	9					7	7		
*08	848635 X	70967	-0-	-777668	-0-	68	1	52593	3	Y	16642	16525	0	117	42
						18306	9								
09	78720 X	51609	-0-	-27111	-0-	64	1	37143	3	Y	13093	13093	0		42
						14402	9								
P. FRISBIE B															
WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13230 - 20613															
04	SHUT IN	298057	-0-	298057	619763	213424	3	84633	9	Y	76939	76834	0		194
05	SHUT IN	243249	-0-	243249	863012	177792	3	65457	9	Y	59506	59401	0	192	107
06	SHUT IN	148762	-0-	148762	1011774	108328	3	40434	9	Y	36758	36596	0		269
07	SHUT IN	117262	-0-	117262	1129036	91	1	84431	3	Y	29764	29641	0	68	324
						32740	9								
*08	1224705 X	95669	-0-	-1129036	-0-	89	1	70024	3	Y	23233	23076	0	157	324
						25556	9								
09	143580 X	71990	-0-	-71590	-0-	85	1	51364	3	Y	18674	18674	0		324
						20541	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13525 - 20608														
M	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
04	SHUT IN	246114	-0-	246114	584290	195247	3	50867	9	Y	46243	46187	0	124
05	SHUT IN	210113	-0-	210113	794403	169335	3	40778	9	Y	37071	37011	0	61
06	SHUT IN	198057	-0-	198057	992460	160187	3	37870	9	Y	34427	34383	0	105
07	SHUT IN	160187	-0-	160187	1152647	149	1	130296	3	Y	27038	26946	0	88
						29742	9					17	7	
*08	1287910 X	135263	-0-	-1152647	-0-	149	1	113517	3	Y	19634	19370	0	88
						21597	9							
09	110760 X	100330	-0-	-10430	-0-	120	1	83489	3	Y	15201	15201	0	88
						16721	9							
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13605 - 20284														
04	SHUT IN	274171	-0-	274171	658970	208356	3	65815	9	Y	59832	59790	0	93
05	SHUT IN	234970	-0-	234970	893940	179409	3	55561	9	Y	50510	50467	0	45
06	SHUT IN	208427	-0-	208427	1102367	160652	3	47775	9	Y	43432	43399	0	78
07	SHUT IN	168744	-0-	168744	1271111	145	1	130448	3	Y	34683	34595	0	66
						38151	9					12	7	
*08	1399325 X	128214	-0-	-1271111	-0-	133	1	100069	3	Y	25465	25232	0	66
						28012	9							
09	110160 X	92433	-0-	-17727	-0-	106	1	72549	3	Y	17980	17980	0	66
						19778	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 1														
WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329														
04	312618 X	312618	-0-	-0-	-0-	239773	3	72845	9	Y	66223	66211	0	94
05	261643 X	261643	-0-	-0-	-0-	202108	3	59535	9	Y	54123	54107	0	110
06	252630 X	201326	-0-	-51304	-0-	156264	3	45062	9	Y	40965	40771	0	262
07	261051 X	146319	-0-	-114732	-0-	150	1	112963	3	Y	30187	29717	0	114
						33206	9					2	7	
*08	247070 X	163887	-0-	-83183	-0-	161	1	121336	3	Y	38536	38043	0	83
						42390	9							
09	239100 X	119850	-0-	-119250	-0-	141	1	93660	3	Y	23681	23671	0	37
						26049	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212														
04	337688 X	337688	-0-	-0-	-0-	268226	3	69462	9	Y	63147	63147	0	-0-
05	279323 X	279323	-0-	-0-	-0-	223148	3	56175	9	Y	51068	51068	0	-0-
06	252630 X	159350	-0-	-93280	-0-	128353	3	30997	9	Y	28179	28179	0	-0-
07	261051 X	103886	-0-	-157165	-0-	111	1	83980	3	Y	17995	17673	0	71
						19795	9							
*08	309318 X	121639	-0-	-187679	-0-	131	1	96784	3	Y	22476	22092	0	51
						24724	9							
09	299340 X	93013	-0-	-206327	-0-	111	1	73462	3	Y	17673	17666	0	24
						19440	9							
HARTMAN A-CANTU A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228														
04	360015 X	360015	-0-	-0-	-0-	287180	3	72835	9	Y	66214	66198	0	124
05	262910 X	262910	-0-	-0-	-0-	209813	3	53097	9	Y	48270	48250	0	144
06	252630 X	187949	-0-	-64681	-0-	151415	3	36534	9	Y	33213	32958	0	344
07	261051 X	114022	-0-	-147029	-0-	125	1	92559	3	Y	19398	19022	0	77
						21338	9					2	7	
*08	319176 X	125874	-0-	-193302	-0-	139	1	101974	3	Y	21601	21195	0	50
						23761	9							
09	308880 X	97532	-0-	-211348	-0-	117	1	77647	3	Y	17971	17964	0	24
						19768	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408															
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13392 PERF.13655 - 20996															
M	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
04	SHUT IN	302857	-0-	302857	704738	241424	3	61433	9	Y	55848	55832	0		35
05	SHUT IN	264507	-0-	264507	969245	212955	3	51552	9	Y	46865	46849	0	34 1	17
06	SHUT IN	219558	-0-	219558	1188803	178436	3	41122	9	Y	37384	37372	0		29
07	SHUT IN	187918	-0-	187918	1376721	174	1	153013	3	Y	31574	31472	0	102 1	25
						34731	9					4 7			
*08	1529552 X	152831	-0-	-1376721	-0-	169	1	127074	3	Y	23262	22963	0	299 1	25
						25588	9								
09	132450 X	103392	-0-	-29058	-0-	122	1	83820	3	Y	17682	17682	0		25
						19450	9								
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298450 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13504 - 22404															
04	368940 X	267549	-0-	-101391	-0-	1171	1	236329	3	Y	27317	27295	0		165
						30049	9								
05	231512 X	231512	-0-	-0-	-0-	1163	1	206267	3	Y	21893	21866	0		192
						24082	9								
06	368940 X	167987	-0-	-200953	-0-	1144	1	150303	3	Y	15036	14697	0	73 1	458
						16540	9								
07	381238 X	130673	-0-	-250565	-0-	167	1	118100	3	Y	11278	10838	0	851 1	45
						12406	9					2 7			
*08	285789 X	111194	-0-	-174595	-0-	146	1	100150	3	Y	9907	9506	0	422 1	24
						10898	9								
09	267540 X	87998	-0-	-179542	-0-	120	1	79074	3	Y	8004	8001	0	16 1	11
						8804	9								
BLACKWELL A-OEHLKE A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298451 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13455 - 23944															
04	406650 X	387214	-0-	-19436	-0-	343208	3	44006	9	Y	40005	40005	0		-0-
05	286716 X	286716	-0-	-0-	-0-	255595	3	31121	9	Y	28292	28292	0		-0-
06	406650 X	222468	-0-	-184182	-0-	200079	3	22389	9	Y	20354	20354	0		-0-
07	420205 X	166995	-0-	-253210	-0-	236	1	149844	3	Y	15377	14837	0	480 1	60
						16915	9								
*08	409789 X	145499	-0-	-264290	-0-	202	1	129038	3	Y	14781	14263	0	543 1	35
						16259	9								
09	387210 X	124720	-0-	-262490	-0-	169	1	111475	3	Y	11887	11883	0	23 1	16
						13076	9								
JORDAN A-VASBINDER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298504 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13675 - 25105															
04	SHUT IN	244116	-0-	244116	244116	648	1	199171	3	Y	40270	40154	0	80 1	36
						44297	9								
05	SHUT IN	406878	-0-	406878	650994	1521	1	320722	3	Y	76941	76888	0	27 1	62
						84635	9								
06	SHUT IN	420140	-0-	420140	1071134	1367	1	335507	3	Y	75696	75684	0	64 1	10
						83266	9								
07	SHUT IN	352569	-0-	352569	1423703	239	1	281527	3	Y	64366	64281	0	45 1	50
						70803	9								
*08	SHUT IN	316201	-0-	316201	1739904	234	1	255076	3	Y	55355	54911	0	466 1	28
						60891	9								
*09	1948822 X	208918	-0-	-1739904	-0-	223	1	164488	3	Y	40188	40118	0	41 1	57
						44207	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BPX OPERATING COMPANY														
POKLUDA A-BYERLY A SA 7														
WELL #: 7H RRCID -> 298520 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13480 - 22331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	SHUT IN	211705	-0-	211705	211705	187631	3	24074	9	Y	21885	21733	0	47
05	SHUT IN	375396	-0-	375396	587101	334657	3	40739	9	Y	37035	36966	0	81
06	SHUT IN	336204	-0-	336204	923305	302333	3	33871	9	Y	30792	30775	0	13
07	SHUT IN	296963	-0-	296963	1220268	255	1	268778	3	Y	25391	25322	0	30
*08 1458958 X						27930	9							
						212	1	216610	3	Y	19880	19493	0	11
						21868	9							
09 404430 X						201	1	152827	3	Y	16110	16082	0	23
						17721	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 8														
WELL #: 8H RRCID -> 298521 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13490 - 23577														
04	SHUT IN	249424	-0-	249424	249424	223131	3	26293	9	Y	23903	23802	0	31
05	SHUT IN	397940	-0-	397940	647364	358374	3	39566	9	Y	35969	35922	0	54
06	SHUT IN	364463	-0-	364463	1011827	326208	3	38255	9	Y	34777	34766	0	9
07	SHUT IN	309611	-0-	309611	1321438	260	1	277322	3	Y	29117	29050	0	27
*08 1586025 X						32029	9							
						235	1	238546	3	Y	23460	23033	0	12
						25806	9							
09 311010 X						254	1	180484	3	Y	19472	19438	0	27
						21419	9							
RAYES A-CIACCIO A SA 3														
WELL #: 3H RRCID -> 298554 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13480 - 25239														
04	SHUT IN	193031	-0-	193031	193031	158454	3	34577	9	Y	31434	31330	0	32
05	SHUT IN	298710	-0-	298710	491741	243946	3	54764	9	Y	49785	49661	0	132
06	SHUT IN	353869	-0-	353869	845610	292570	3	61299	9	Y	55726	55561	0	131
07	SHUT IN	290044	-0-	290044	1135654	199	1	232825	3	Y	51836	51767	0	164
*08 SHUT IN						57020	9							
						206	1	226697	3	Y	49112	48723	0	26
						54023	9							
*09 1634788 X						237	1	170592	3	Y	43072	42997	0	61
						47379	9							
RAYES A-VASBINDER A SA 2														
WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13507 - 24924														
04	SHUT IN	214231	-0-	214231	214231	166044	3	48187	9	Y	43806	43629	0	55
05	SHUT IN	386027	-0-	386027	600258	310036	3	75991	9	Y	69083	69003	0	94
06	SHUT IN	404180	-0-	404180	1004438	315186	3	88994	9	Y	80904	80885	0	15
07	SHUT IN	375225	-0-	375225	1379663	249	1	286965	3	Y	80010	79913	0	61
*08 SHUT IN						88011	9							
						244	1	255843	3	Y	69096	68635	0	33
						76006	9							
*09 1961420 X						268	1	192492	3	Y	51731	51642	0	73
						56904	9							
POKLUDA A-BYERLY A SA 6														
WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13656 - 23287														
04	SHUT IN	159524	-0-	159524	159524	133425	3	26099	9	Y	23726	23588	0	43
05	SHUT IN	248060	-0-	248060	407584	205855	3	42205	9	Y	38368	38305	0	74
06	SHUT IN	275305	-0-	275305	682889	238698	3	36607	9	Y	33279	33264	0	12
07	SHUT IN	313772	-0-	313772	996661	257	1	283298	3	Y	27470	27402	0	30
*08 1273371 X						30217	9							
						249	1	251922	3	Y	22308	21856	0	12
						24539	9							
09 442110 X						245	1	174897	3	Y	17702	17672	0	25
						19472	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY				//CONT.//		085408												
IBROM A-IBROM B SA 2				WELL #:		2H	RRCID ->	300021	COMPL. DATE	03/21/2025	TOTAL DEPTH	13607	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	104522	-0-	104522		104522		89542	3	14980	9	N	13618	13618	0			-0-
IBROM A-IBROM B SA 3				WELL #:		3H	RRCID ->	300100	COMPL. DATE	04/07/2025	TOTAL DEPTH	13603	PERF. N/A					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	120789	-0-	120789		120789		104795	3	15994	9	N	14540	14540	0			-0-
IBROM A-IBROM B SA 4				WELL #:		4H	RRCID ->	300227	COMPL. DATE	08/23/2025	TOTAL DEPTH	13641	PERF. N/A					
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	108696	-0-	108696		108696		93479	3	15217	9	N	13834	13834	0			-0-
IBROM A-IBROM B SA 6				WELL #:		6H	RRCID ->	300238	COMPL. DATE	05/19/2025	TOTAL DEPTH	13541	PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IBROM A-IBROM B SA 7				WELL #:		7H	RRCID ->	300239	COMPL. DATE	05/01/2025	TOTAL DEPTH	13534	PERF. N/A					
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444														
SHELLY UNIT				WELL #:		1H	RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13025	PERF.13508	-	17977			
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		59	1	22	9	N	20					181
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-		2	1	39	3	N	-0-					181
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1			N	-0-					181

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																													
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444																																																											
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3															WELL #: 3H															RRCID -> 287039															COMPL. DATE 03/17/2019															TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																																																				
04	7980 X		1884	-0-		-6096	-0-			147 1	1128 3	40 2	569 9	N	517			525 0		5 1		202																																																				
05	8246 X		2210	-0-		-6036	-0-			195 1	1481 3	30 2	504 9	N	458			468 0		4 1		188																																																				
06	7980 X		3125	-0-		-4855	-0-			294 1	2164 3	67 2	600 9	N	545			434 0		5 1		294																																																				
07	8246 X		3958	-0-		-4288	-0-			422 1	2991 3	80 2	465 9	N	423			503 0		12 1		202																																																				
08	4821 X		4821	-0-		-0-	-0-			495 1	3792 3	51 2	483 9	N	439			375 0		11 1		255																																																				
09	4197 X		4197	-0-		-0-	-0-			393 1	3156 3	58 2	590 9	N	536			516 0		9 1		266																																																				
WELHAUSEN B															WELL #: 2H															RRCID -> 287587															COMPL. DATE 12/21/2014															TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325														
04	6390 X		1666	-0-		-4724	-0-			161 1	1243 3	43 2	219 9	Y	199			153 1				181																																																				
05	6603 X		1959	-0-		-4644	-0-			199 1	1514 3	30 2	216 9	Y	196			183 1				194																																																				
06	6390 X		1712	-0-		-4678	-0-			179 1	1329 3	41 2	163 9	Y	148			174 1				168																																																				
07	4340 X		-0-	-0-		-4340	-0-							Y	-0-			1 1				167																																																				
08	4216 X		817	-0-		-3399	-0-			86 1	664 3	9 2	58 9	Y	53			168 1				52																																																				
*09	2936 X		2936	-0-		-0-	-0-			289 1	2318 3	42 2	287 9	Y	261			194 1				119																																																				
WELHAUSEN B															WELL #: 3H															RRCID -> 287588															COMPL. DATE 12/12/2014															TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355														
04	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	8			40 1				10																																																				
05	90 N		90	-0-		-0-	-0-			10 1	71 3	1 2	8 9	Y	7			9 1				8																																																				
06	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	19			1 0		6 1		20																																																				
07	0 N		-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-							20																																																				
08	334 N		334	-0-		-0-	-0-			38 1	292 3	4 2		Y	-0-			19 1				1																																																				
09	138 N		138	-0-		-0-	-0-			15 1	120 3	2 2	1 9	Y	1			2 1				-0-																																																				
WELHAUSEN B															WELL #: 4H															RRCID -> 287590															COMPL. DATE 12/04/2014															TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870														
04	2310 X		1755	-0-		-555	-0-			164 1	1271 3	43 2	277 9	Y	252			313 1				41																																																				
05	3162 X		2049	-0-		-1113	-0-			194 1	1484 3	29 2	342 9	Y	311			164 1				188																																																				
06	3600 X		1831	-0-		-1769	-0-			180 1	1343 3	42 2	266 9	Y	242			12 0		289 1		129																																																				
07	3720 X		-0-	-0-		-3720	-0-							Y	-0-							129																																																				
08	3720 X		303	-0-		-3417	-0-			29 1	223 3	3 2	48 9	Y	44			113 1				60																																																				
*09	1980 X		220	-0-		-1760	-0-			20 1	165 3	3 2	32 9	Y	29			1 1				88																																																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
WELHAUSEN B														
WELL #: 5H RRCID -> 287591														
COMPL. DATE 12/04/2014														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE					
04	6480 X	266	-0-	-6214	-0-	28	1	7	2	Y	15	46	1	6
						214	3	17	9					
05	6696 X	57	-0-	-6639	-0-	2	1	11	3	Y	40	19	1	27
						44	9							
06	6480 X	309	-0-	-6171	-0-	28	1	6	2	Y	66	5	0	38
						202	3	73	9					
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1	37
08	810 X	810	-0-	-0-	-0-	89	1	9	2	Y	23	34	1	26
						687	3	25	9					
*09	300 X	31	-0-	-269	-0-	4	1	27	3	Y	-0-			26
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4														
WELL #: 4H RRCID -> 287666														
COMPL. DATE 03/17/2019														
TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217														
04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	530	1	146	2	N	463	467	0	154
						4098	3	509	9					
05	5301 X	5156	-0-	-145	-0-	509	1	78	2	N	631	541	0	122
						3875	3	694	9					
06	5130 X	4273	-0-	-857	-0-	427	1	98	2	N	535	473	0	177
						3159	3	589	9					
07	5301 X	3430	-0-	-1871	-0-	334	1	64	2	N	594	529	0	233
						2379	3	653	9					
08	5301 X	2169	-0-	-3132	-0-	188	1	19	2	N	477	456	0	250
						1437	3	525	9					
*09	5130 X	2858	-0-	-2272	-0-	256	1	38	2	N	459	474	0	140
						2059	3	505	9					
HINZE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287773														
COMPL. DATE 10/20/2014														
TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303														
04	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	103	1	28	2	Y	265	222	1	112
						803	3	292	9					
05	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	188	1	28	2	Y	245	302	1	55
						1434	3	270	9					
06	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	176	1	41	2	Y	236	185	1	106
						1311	3	260	9					
07	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	146	1	28	2	Y	291	332	1	65
						1045	3	320	9					
08	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	132	1	13	2	Y	166	180	1	51
						1011	3	183	9					
*09	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	92	1	14	2	Y	160	151	1	60
						737	3	176	9					
DICKSON ALLEN														
WELL #: 1H RRCID -> 287781														
COMPL. DATE 04/01/2015														
TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671														
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	418	1	107	2	N	449	393	1	297
						3231	3	494	9					
05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	805	1	67	2	N	441	571	1	167
						3476	3	485	9					
06	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	492	1	114	2	N	412	343	1	236
						3663	3	453	9					
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-			236
08	10340 X	10340	-0-	-0-	-0-	1020	1	105	2	N	1238	1140	1	334
						7853	3	1362	9					
*09	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	982	1	146	2	N	1217	1332	1	219
						7916	3	1339	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HINZE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
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	
04	690 X	416	-0-	-274	-0-	30 1	8 2	Y	132	125	1		61	
05	868 X	414	-0-	-454	-0-	233 3	145 9	Y	182	201	1		42	
06	990 X	229	-0-	-761	-0-	24 1	4 2	Y	162	131	1		73	
07	1023 X	558	-0-	-465	-0-	186 3	200 9	Y	122	166	1		29	
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	6 1	1 2	Y	219	182	1		66	
*09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	44 3	178 9	Y	156	164	1		58	
						51 1	10 2	Y						
						363 3	134 9	Y						
						34 1	4 2	Y						
						264 3	241 9	Y						
						32 1	5 2	Y						
						261 3	172 9	Y						
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1	7 2	N	66	1	1		198	
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	208 3	73 9	N	20				218	
06	150 N	107	-0-	-43	-0-	17 1	2 2	N	-0-	19	0	159 1	40	
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	125 3	22 9	N	18				58	
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	12 1	3 2	N	90	1	1		147	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	92 3	18 1	N	80				227	
						18 1	4 2	N						
						130 3	20 9	N						
						33 1	3 2	N						
						251 3	99 9	N						
						22 1	3 2	N						
						171 3	88 9	N						
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	113 1	31 2	N	135	4	1		190	
05	1736 N	818	-0-	-918	-0-	872 3	149 9	N	111	184	1		117	
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	80 1	12 2	N	160	179	1		98	
07	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	604 3	122 9	N	133	3	1		228	
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	109 1	25 2	N	113	177	1		164	
*09	1080 N	781	-0-	-299	-0-	805 3	176 9	N	111	191	1		84	
						105 1	20 2	N						
						748 3	146 9	N						
						83 1	9 2	N						
						639 3	124 9	N						
						72 1	11 2	N						
						576 3	122 9	N						
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
04	1980 X	1765	-0-	-215	-0-	172 1	46 2	Y	201	5	1		234	
05	2046 X	1603	-0-	-443	-0-	1326 3	221 9	Y	176	336	1		74	
06	1890 X	1423	-0-	-467	-0-	162 1	24 2	Y	142	169	1		47	
07	1829 X	1760	-0-	-69	-0-	1223 3	194 9	Y	194	183	1		58	
08	1829 X	1761	-0-	-68	-0-	147 1	34 2	Y	191	192	1		57	
*09	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	1086 3	156 9	Y	203	4	1		256	
						187 1	36 2	Y						
						1324 3	213 9	Y						
						177 1	18 2	Y						
						1356 3	210 9	Y						
						171 1	25 2	Y						
						1373 3	223 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. WELHAUSEN A			//CONT.// //CONT.//		27135 750 101444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES				
			WELL #:		4H	RRCID ->	287961	COMPL.	DATE	12/18/2014	TOTAL	DEPTH	12992	PERF.	13166	-	19049	
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
04	150	N	86	-0-	-64		-0-	7	1	2	2	Y	17	1	1			37
05	217	N	24	-0-	-193		-0-	58	3	19	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90		-0-	2	1	10	3	Y	11	43	1			5
07	93	N	32	-0-	-61		-0-	12	9									
08	90	N	-0-	-0-	-90		-0-	4	1	1	2	Y	24	2	0	19	1	8
09	31	N	-0-	-0-	-31		-0-	25	3	2	9	Y	2	9	1			1
	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
WELHAUSEN A			WELL #:		7H	RRCID ->	287964	COMPL.	DATE	10/05/2014	TOTAL	DEPTH	12906	PERF.	12914	-	18801	
04	1710	X	623	-0-	-1087		-0-	57	1	15	2	Y	102	101	1			88
05	1767	X	446	-0-	-1321		-0-	439	3	112	9							
06	1710	X	467	-0-	-1243		-0-	45	1	7	2	Y	48	81	1			55
07	651	X	190	-0-	-461		-0-	341	3	53	9							
08	434	N	-0-	-0-	-434		-0-	46	1	11	2	Y	62	1	0	74	1	42
09	480	N	183	-0-	-297		-0-	342	3	68	9							
								19	1	3	2	Y	35	1	1			76
								129	3	39	9							
								19	1	3	2	Y	-0-	76	1			-0-
								157	3	4	9		4					4
WELHAUSEN A			WELL #:		8H	RRCID ->	287990	COMPL.	DATE	10/05/2014	TOTAL	DEPTH	12877	PERF.	12915	-	17398	
04	1091	X	1091	-0-	-0-		-0-	106	1	29	2	Y	126	90	1			108
05	806	X	475	-0-	-331		-0-	817	3	139	9							
06	828	X	828	-0-	-0-		-0-	44	1	7	2	Y	80	104	1			84
07	1116	X	784	-0-	-332		-0-	336	3	88	9							
08	1116	X	261	-0-	-855		-0-	85	1	20	2	Y	86	114	1			56
*09	1080	X	710	-0-	-370		-0-	628	3	95	9							
								89	1	17	2	Y	39	2	1			93
								635	3	43	9							
								13	1	1	2	Y	138	109	1			122
								95	3	152	9							
								73	1	11	2	Y	36	2	1			156
								586	3	40	9							
HINZE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	288950	COMPL.	DATE	04/24/2013	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.	12860	-	18183	
04	362	X	362	-0-	-0-		-0-	36	1	9	2	N	36	30	1			15
05	218	X	218	-0-	-0-		-0-	277	3	40	9							
06	384	X	384	-0-	-0-		-0-	19	1	3	2	N	46	50	1			11
07	372	N	352	-0-	-20		-0-	145	3	51	9							
08	217	N	43	-0-	-174		-0-	39	1	9	2	N	46	36	1			21
*09	390	N	377	-0-	-13		-0-	285	3	51	9							
								34	1	6	2	N	66	70	1			17
								239	3	73	9							
								5	1	38	3	N	-0-	13	1			4
								29	1	4	2	N	101	65	1			40
								233	3	111	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																
BAYTEX ENERGY USA, INC.																
HINZE UNIT																
WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073																
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
04	3090 X	1614	-0-	-1476	-0-		120	1	32	2	Y	483	422	0	5 1	143
							931	3	531	9						
05	3193 X	1517	-0-	-1676	-0-		88	1	13	2	Y	677	623	0	78 1	119
							671	3	745	9						
06	3090 X	1259	-0-	-1831	-0-		74	1	17	2	Y	560	559	0	1 1	119
							552	3	616	9						
07	3193 X	1245	-0-	-1948	-0-		77	1	15	2	Y	552	564	0	2 1	105
							546	3	607	9						
08	1302 X	1236	-0-	-66	-0-		61	1	6	2	Y	634	583	0	9 1	147
							472	3	697	9						
*09	1260 X	1052	-0-	-208	-0-		86	1	13	2	Y	235	337	0	2 1	43
							694	3	259	9						

CAROL UNIT																
WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				50

COYOTE A (SA)																
WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020																
04	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-		574	1	152	2	Y	1440	1509	0	18 1	128
							4431	3	1584	9						
05	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-		625	1	93	2	Y	1688	1467	0	13 1	336
							4751	3	1857	9						
06	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-		624	1	143	2	Y	1602	1586	0	11 1	341
							4619	3	1762	9						
07	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-		654	1	125	2	Y	1592	1678	0	18 1	237
							4641	3	1751	9						
08	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-		607	1	62	2	Y	1625	1630	0	14 1	218
							4650	3	1788	9						
09	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-		561	1	82	2	Y	1578	1409	0	13 1	374
							4502	3	1736	9						

GANYMEDE A																
WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024																
04	16740 X	12212	-0-	-4528	-0-		1122	1	7942	3	Y	2862	2673	1	4 6	530
							3148	9								
05	16678 X	1628	-0-	-15050	-0-		55	1	855	3	Y	653	1115	1		68
							718	9								
06	15551 X	15551	-0-	-0-	-0-		1056	1	10660	3	Y	3486	3366	1		188
							3835	9								
07	14818 X	12413	-0-	-2405	-0-		1027	1	8588	3	Y	2544	2572	1		160
							2798	9								
08	14818 X	12818	-0-	-2000	-0-		1086	1	8914	3	Y	2562	2535	1	3 6	184
							2818	9								
09	15540 X	11344	-0-	-4196	-0-		1197	1	7976	3	Y	1974	2024	1	1 6	133
							2171	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492														
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
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	611 1	169 2	Y	997	969	0	21	1	324
						4757 3	1097 9							
05	7513 X	7513	-0-	-0-	-0-	750 1	115 2	Y	818	740	0	88	1	314
						5748 3	900 9							
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	805 1	186 2	Y	1200	1063	0	14	1	437
						6020 3	1320 9							
07	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	811 1	156 2	Y	810	683	0	23	1	541
						5814 3	891 9							
08	7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	800 1	83 2	Y	850	866	0	39	1	486
						6181 3	935 9							
*09	8340 X	7634	-0-	-706	-0-	731 1	109 2	Y	803	797	0	66	1	426
						5911 3	883 9							
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507														
04	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	195 1	50 2	Y	1707	1700	0	12	1	193
						1489 3	1878 9							
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	239 1	35 2	Y	1806	1627	0	183	1	189
						1802 3	1987 9							
06	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	252 1	58 2	Y	1576	1534	0	4	1	227
						1850 3	1734 9							
07	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	277 1	53 2	Y	1721	1669	0	8	1	271
						1953 3	1893 9							
08	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	257 1	26 2	Y	1637	1645	0	25	1	238
						1953 3	1801 9							
*09	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	234 1	34 2	Y	1704	1538	0	119	1	285
						1866 3	1874 9							
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427														
04	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	780 1	211 2	Y	1906	1882	0	34	1	95
						6079 3	2097 9							
05	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	773 1	117 2	Y	1986	1755	0	208	1	118
						5929 3	2185 9							
06	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	761 1	176 2	Y	1845	1815	0	13	1	135
						5702 3	2030 9							
07	9486 X	6855	-0-	-2631	-0-	622 1	120 2	Y	1507	1520	0	18	1	104
						4455 3	1658 9							
08	8494 X	6540	-0-	-1954	-0-	562 1	58 2	Y	1427	1405	0	24	1	102
						4350 3	1570 9							
*09	8220 X	6274	-0-	-1946	-0-	511 1	76 2	Y	1405	1277	0	107	1	123
						4141 3	1546 9							
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270														
04	7530 X	6891	-0-	-639	-0-	594 1	160 2	Y	1440	1432	0	21	1	76
						4553 3	1584 9							
05	7781 X	7346	-0-	-435	-0-	655 1	99 2	Y	1490	1316	0	157	1	93
						4953 3	1639 9							
06	7350 X	6942	-0-	-408	-0-	653 1	150 2	Y	1226	1208	0	11	1	100
						4790 3	1349 9							
07	7285 X	6957	-0-	-328	-0-	684 1	130 2	Y	1196	1193	0	19	1	84
						4827 3	1316 9							
08	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	678 1	69 2	Y	1424	1375	0	42	1	91
						5169 3	1566 9							
*09	7110 X	6875	-0-	-235	-0-	599 1	88 2	Y	1275	1168	0	91	1	107
						4785 3	1403 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. LAGER UNIT				//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444 WELL #:	1H	RRCID -> 296471	COMPL. DATE 02/14/2015	TOTAL	DEPTH 12334	PERF.12417	- 17950						
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
04	5040 X	3081	-0-	-1959	-0-		320 1 2491 3	84 2 186 9	Y			169	130 0	12 1			181
05	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-		602 1 4623 3	90 2 92 9	Y			84	139 0	21 1			105
06	5040 X	4187	-0-	-853	-0-		460 1 3449 3	107 2 171 9	Y			155	65 0	8 1			187
07	5208 X	4840	-0-	-368	-0-		574 1 4053 3	110 2 103 9	Y			94	142 0	16 1			123
08	6975 X	4999	-0-	-1976	-0-		562 1 4291 3	57 2 89 9	Y			81	68 0	13 1			123
*09	5220 X	3493	-0-	-1727	-0-		360 1 2882 3	53 2 198 9	Y			180	165 0	28 1			110
LAGER UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 296472	COMPL. DATE 10/13/2021	TOTAL	DEPTH 12363	PERF.12651	- 20587						
04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-		512 1 3969 3	138 2 2396 9	Y			2178	2163 0	23 1			352
05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-		542 1 4133 3	82 2 2335 9	Y			2123	1859 0	211 1			405
06	6840 X	6786	-0-	-54	-0-		531 1 3940 3	122 2 2193 9	Y			1994	1948 0	9 1			442
07	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-		606 1 4310 3	116 2 2322 9	Y			2111	2170 0	17 1			366
08	7254 X	7251	-0-	-3	-0-		567 1 4356 3	58 2 2270 9	Y			2064	1972 0	29 1			429
*09	7020 X	6899	-0-	-121	-0-		514 1 4135 3	76 2 2174 9	Y			1976	1835 0	149 1			421
LAGER UNIT				WELL #:	2H	RRCID -> 296473	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL	DEPTH 12453	PERF.12356	- 19185						
04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-		193 1 1512 3	51 2 17 9	Y			15	43 0	5 1			153
05	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		124 1 957 3	19 2 30 9	Y			27	11 0	7 1			162
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-		1 1	9 3	Y			-0-	12 0				150
07	2418 X	93	-0-	-2325	-0-		11 1 80 3	2 2	Y			-0-	9 0				141
08	2418 X	77	-0-	-2341	-0-		9 1 67 3	1 2	Y			-0-	135 0				6
*09	1770 X	129	-0-	-1641	-0-		11 1 81 3	1 2 36 9	Y			33	13 0	5 1			21
LAGER UNIT				WELL #:	3H	RRCID -> 296474	COMPL. DATE 05/05/2017	TOTAL	DEPTH 12447	PERF.12300	- 20220						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			125	97 0	2 1			128
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			130	110 0	17 1			131
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-		39 1 290 3	9 2 144 9	Y			131	85 0	1 1			176
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-		78 1 552 3	15 2 209 9	Y			190	153 0	2 1			211
08	546 X	546	-0-	-0-	-0-		52 1 400 3	5 2 89 9	Y			81	120 0	1 1			171
*09	658 X	658	-0-	-0-	-0-		51 1 405 3	7 2 195 9	Y			177	212 0	20 1			116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC.																													
BRUCITE B															WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426														
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														
04	6660 X	6186	-0-	-474	-0-	442 1	115 2	Y	2021	1987	0	19	1	148															
05	6882 X	6456	-0-	-426	-0-	3406 3	2223 9	Y	2082	1855	0	212	1	163															
06	6390 X	6315	-0-	-75	-0-	477 1	71 2	Y	1972	1924	0	8	1	203															
07	6386 X	6218	-0-	-168	-0-	3618 3	2290 9	Y	1857	1913	0	14	1	133															
08	6448 X	5386	-0-	-1062	-0-	481 1	110 2	Y	1512	1478	0	5	1	162															
*09	6330 X	5480	-0-	-850	-0-	3555 3	2169 9	Y	1716	1562	0	147	1	169															
						507 1	96 2	Y																					
						3572 3	2043 9	Y																					
						427 1	43 2	Y																					
						3253 3	1663 9	Y																					
						393 1	58 2	Y																					
						3141 3	1888 9	Y																					
BRUCITE A															WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934														
*03	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	477 1	59 2	Y	2323	2288	0	14	1	2653															
04	5820 X	5426	-0-	-394	-0-	3311 3	2555 9	Y	2038	2029	0	11	1	187															
05	5890 X	5633	-0-	-257	-0-	355 1	94 2	Y	2063	1843	0	207	1	200															
06	5820 X	5654	-0-	-166	-0-	2735 3	2242 9	Y	1997	1946	0	7	1	244															
07	6014 X	5381	-0-	-633	-0-	385 1	57 2	Y	2057	2105	0	11	1	185															
08	5983 X	5744	-0-	-239	-0-	2922 3	2269 9	Y	2272	2140	0	39	1	278															
*09	5640 X	4821	-0-	-819	-0-	401 1	92 2	Y	1851	1793	0	117	1	219															
						2964 3	2197 9	Y																					
						376 1	72 2	Y																					
						2670 3	2263 9	Y																					
						369 1	38 2	Y																					
						2838 3	2499 9	Y																					
						303 1	45 2	Y																					
						2437 3	2036 9	Y																					
GANYMEDE B															WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153														
04	12780 X	9524	-0-	-3256	-0-	895 1	6330 3	Y	2090	1952	1	3	6	390															
05	12555 X	7671	-0-	-4884	-0-	2299 9	5659 3	Y	1496	1731	1			155															
06	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	366 1	8177 3	Y	2143	2172	1			126															
07	11470 X	10216	-0-	-1254	-0-	1646 9	7382 3	Y	1772	1775	1			123															
08	11470 X	10312	-0-	-1158	-0-	812 1	7304 3	Y	1924	1903	1	2	6	142															
09	11340 X	9525	-0-	-1815	-0-	2357 9	6661 3	Y	1692	1720	1	1	6	113															
						885 1																							
						1949 9																							
						892 1																							
						2116 9																							
						1003 1																							
						1861 9																							
DIAMOND A															WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614														
04	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	258 1	70 2	Y	2059	2065	0	12	1	208															
05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	1993 3	2265 9	Y	1968	1731	0	190	1	255															
06	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	306 1	46 2	Y	1895	1850	0	5	1	295															
07	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	2332 3	2165 9	Y	1977	2042	0	9	1	221															
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	265 1	61 2	Y	1899	1822	0	22	1	276															
*09	4290 X	4205	-0-	-85	-0-	1968 3	2085 9	Y	1734	1629	0	122	1	259															
						328 1	63 2	Y																					
						2333 3	2175 9	Y																					
						392 1	40 2	Y																					
						3008 3	2089 9	Y																					
						250 1	37 2	Y																					
						2011 3	1907 9	Y																					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT.// 101444														
ZIRCON A															WELL #: 1H RRCID -> 296751					COMPL. DATE 06/19/2022					TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764				
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													
04	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	482	1	131	2	Y	2183	2182	0	20	1	10													
						3737	3	2401	9																				
05	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	649	1	98	2	Y	1757	1573	0	171	1	23													
						4955	3	1933	9																				
06	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	902	1	208	2	Y	2273	2218	0	16	1	62													
						6707	3	2500	9																				
07	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	927	1	178	2	Y	1874	1886	0	26	1	24													
						6610	3	2061	9																				
08	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	854	1	88	2	Y	1862	1822	0	39	1	25													
						6575	3	2048	9																				
*09	10320 X	8919	-0-	-1401	-0-	764	1	113	2	Y	1715	1567	0	126	1	47													
						6155	3	1887	9																				

RATTLER B															WELL #: 2H RRCID -> 297316					COMPL. DATE 11/13/2019					TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1													
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1													
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1													

ARMADILLO C (SA)															WELL #: 3H RRCID -> 297697					COMPL. DATE 07/08/2019					TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901				
04	6420 X	6064	-0-	-356	-0-	335	1	83	2	Y	2770	2648	0	53	1	254													
						2599	3	3047	9																				
05	5859 X	3247	-0-	-2612	-0-	177	1	26	2	Y	1538	1445	0	127	1	220													
						1352	3	1692	9																				
06	4860 X	2019	-0-	-2841	-0-	112	1	26	2	Y	945	970	0	2	1	193													
						841	3	1040	9																				
07	6262 X	5093	-0-	-1169	-0-	318	1	61	2	Y	2230	2148	0	9	1	266													
						2261	3	2453	9																				
08	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	329	1	33	2	Y	2404	2361	0	50	1	259													
						2531	3	2644	9																				
*09	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	298	1	43	2	Y	2239	1995	0	140	1	363													
						2396	3	2463	9																				

RBK UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 297707					COMPL. DATE 04/06/2015					TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528				
04	990 N	412	-0-	-578	-0-	21	1	5	2	Y	205	249	1			29													
						160	3	226	9																				
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	3	2	Y	143	132	1			40													
						160	3	157	9																				
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	16	2	Y	191	6	0	195	1	30													
						501	3	210	9																				
07	434 N	77	-0-	-357	-0-	2	1	14	3	Y	55	64	1			21													
						61	9																						
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	21	26	1			16													
*09	810 X	653	-0-	-157	-0-	49	1	7	2	Y	193	182	1			27													
						385	3	212	9																				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.// 101444													
RBK UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL	DEPTH 12204	PERF.12262 - 18528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
04	3900 X	1454	-0-	-2446	-0-		133 1	1029 3	35 2	257 9	Y	234	323 1				26
05	3658 X	1221	-0-	-2437	-0-		111 1	849 3	17 2	244 9	Y	222	200 1				48
06	3330 X	1848	-0-	-1482	-0-		168 1	1243 3	38 2	399 9	Y	363	18 0	357 1			36
07	3348 X	2166	-0-	-1182	-0-		189 1	1347 3	36 2	594 9	Y	540	505 1				71
08	2976 X	749	-0-	-2227	-0-		74 1	567 3	7 2	101 9	Y	92	148 1				15
*09	1860 X	1402	-0-	-458	-0-		145 1	1147 3	21 2	89 9	Y	81	84 1				12
RBK UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL	DEPTH 12297	PERF.12448 - 18572					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	211	230 1				24
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	91	88 1				27
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	158	9 0	154 1			22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	60	65 1				17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	90	89 1				18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	8 1				10
RBK UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL	DEPTH 12174	PERF.12185 - 18156					
04	1080 X	730	-0-	-350	-0-		27 1	213 3	7 2	483 9	Y	439	502 1				70
05	1116 X	549	-0-	-567	-0-		18 1	136 3	3 2	392 9	Y	356	321 1				105
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-		50 1		9 2		Y	544	24 0	541 1			84
07	1364 X	699	-0-	-665	-0-		350 3		32 1	290 9	Y	264	277 1				71
08	558 N	437	-0-	-121	-0-		242 3		46 1	160 9	Y	145	187 1				29
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-		362 3		7 2	130 9	Y	118	125 1				22
RHEA A				WELL #:		1H	RRCID -> 297711	COMPL. DATE 02/18/2023		TOTAL	DEPTH 12439	PERF.12312 - 20828					
04	92433 X	92433	-0-	-0-	-0-		9229 1	71814 3	2326 2	9064 9	Y	8240	7728 0	460 1			310
05	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-		545 1	4167 3	79 2	6934 9	Y	6304	5707 0	593 1			314
06	16380 X	10366	-0-	-6014	-0-		508 1	3795 3	117 2	5946 9	Y	5405	5390 0	9 1			320
07	16926 X	9831	-0-	-7095	-0-		498 1	3542 3	96 2	5695 9	Y	5177	5154 0	14 1			329
08	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-		431 1	3320 3	43 2	5558 9	Y	5053	4999 0	61 1			322
*09	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-		387 1	3118 3	56 2	4742 9	Y	4311	4029 0	263 1			341

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444										
RHEA B				WELL #:	2H	RRCID	->	297712	COMPL.	DATE	02/18/2023	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.12312 - 21942
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
04	7260 X	5166	-0-	-2094	-0-		349	1	90	2	Y	1843	1796	0	40 1 70
							2700	3	2027	9					
05	6262 X	3980	-0-	-2282	-0-		365	1	53	2	Y	715	669	0	52 1 64
							2775	3	787	9					
06	5880 X	4032	-0-	-1848	-0-		356	1	82	2	Y	864	854	0	6 1 68
							2644	3	950	9					
07	5332 X	3941	-0-	-1391	-0-		369	1	71	2	Y	802	792	0	10 1 68
							2619	3	882	9					
08	4340 X	3726	-0-	-614	-0-		351	1	35	2	Y	590	590	0	3 1 65
							2691	3	649	9					
*09	4200 X	3462	-0-	-738	-0-		287	1	42	2	Y	753	676	0	70 1 72
							2305	3	828	9					
HEATWAVE B				WELL #:	2H	RRCID	->	297713	COMPL.	DATE	12/06/2018	TOTAL	DEPTH	12499	PERF.12412 - 22098
04	12390 X	2809	-0-	-9581	-0-		237	1	62	2	Y	611	610	0	12 1 119
							1838	3	672	9					
05	12803 X	2829	-0-	-9974	-0-		251	1	37	2	Y	567	509	0	58 1 119
							1917	3	624	9					
06	12390 X	2662	-0-	-9728	-0-		242	1	56	2	Y	506	520	0	4 1 101
							1807	3	557	9					
07	11811 X	1906	-0-	-9905	-0-		191	1	36	2	Y	291	312	0	5 1 75
							1359	3	320	9					
08	2914 X	2688	-0-	-226	-0-		270	1	27	2	Y	287	264	0	8 1 90
							2075	3	316	9					
*09	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		386	1	56	2	Y	325	302	0	36 1 77
							3104	3	358	9					
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	->	297714	COMPL.	DATE	01/27/2019	TOTAL	DEPTH	13017	PERF.12996 - 22426
04	4530 X	1414	-0-	-3116	-0-		138	1	37	2	Y	158	183	0	9 6 47
							1065	3	174	9					
05	3906 X	1114	-0-	-2792	-0-		96	1	14	2	Y	253	196	0	29 1 75
							726	3	278	9					
06	4260 X	1814	-0-	-2446	-0-		174	1	40	2	Y	282	264	0	3 1 90
							1290	3	310	9					
07	4402 X	1339	-0-	-3063	-0-		124	1	24	2	Y	282	206	0	3 1 163
							881	3	310	9					
08	4309 X	1404	-0-	-2905	-0-		129	1	13	2	Y	247	281	0	7 1 122
							990	3	272	9					
*09	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-		186	1	28	2	Y	403	317	0	41 1 167
							1502	3	443	9					
MARTINSEN UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	297739	COMPL.	DATE	04/30/2014	TOTAL	DEPTH	12571	PERF.12854 - 18711
04	5970 X	1856	-0-	-4114	-0-		174	1	46	2	Y	285	225	1	138
							1322	3	314	9					
05	4960 X	1967	-0-	-2993	-0-		186	1	28	2	Y	326	240	1	224
							1394	3	359	9					
06	3750 X	1813	-0-	-1937	-0-		174	1	40	2	Y	305	291	1	238
							1263	3	336	9					
07	3875 X	1659	-0-	-2216	-0-		164	1	31	2	Y	290	298	1	230
							1145	3	319	9					
08	DLQ G-10	1587	-0-	1587	1587		176	1	18	2	Y	53	155	1	128
							1335	3	58	9					
*09	DLQ G-10	1732	-0-	1732	3319		190	1	28	2	Y	5	99	1	34
							1508	3	6	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444																
MARTINSEN UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297740	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 12620	PERF.12919	- 17338									
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	81	1			52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	58	1			27
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	54	4	0	33	1	44
								59	9									
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	16	45	1			15
								18	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	28	12	1			31
								31	9									
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	6	30	1			7

MARTINSEN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 297741	COMPL. DATE 03/22/2013	TOTAL DEPTH 12709	PERF.12887	- 18517									
04	2610	X	261	-0-	-2349	-0-	15	1	4	2	Y	118	81	1				106
							112	3	130	9								
05	2697	X	139	-0-	-2558	-0-	9	1	1	2	Y	58	65	1				99
							65	3	64	9								
06	570	X	48	-0-	-522	-0-	3	1	1	2	Y	23	45	1				77
							19	3	25	9								
07	589	X	61	-0-	-528	-0-	2	1	9	3	Y	45	31	1				91
							50	9										
08	434	X	165	-0-	-269	-0-	19	1	2	2	Y	2	23	1				70
							142	3	2	9								
*09	274	X	274	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	92	63	1				99
							151	3	101	9								

BLONDE UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 297742	COMPL. DATE 03/29/2015	TOTAL DEPTH 11959	PERF.12622	- 17845									
04	3300	X	1257	-0-	-2043	-0-	91	1	24	2	Y	394	412	0	3	1		86
							709	3	433	9								
05	2418	X	1126	-0-	-1292	-0-	99	1	15	2	Y	227	235	0	20	1		58
							762	3	250	9								
06	2340	X	1484	-0-	-856	-0-	130	1	30	2	Y	324	305	0	2	1		75
							968	3	356	9								
07	2418	X	1306	-0-	-1112	-0-	129	1	25	2	Y	210	231	0	4	1		50
							921	3	231	9								
08	2232	X	1300	-0-	-932	-0-	114	1	12	2	Y	265	243	0	8	1		64
							882	3	292	9								
*09	1470	X	1289	-0-	-181	-0-	114	1	17	2	Y	218	226	0	17	1		39
							918	3	240	9								

BLONDE UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 297744	COMPL. DATE 06/20/2020	TOTAL DEPTH 12076	PERF.12073	- 17893									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	490	494	0				106
							539	9										
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	Y	597	502	0	59	1		142
							84	3	657	9								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	394	443	0				93
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	500	482	0				111
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	406	411	0				106
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	453	434	0	38	1		87

BLONDE UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 297745	COMPL. DATE 11/30/2014	TOTAL DEPTH 12078	PERF.12002	- 17924									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	79	0				34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	134	0	19	1		62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	250	0				77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	237	0				68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	300	276	0	9	1		83
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	231	248	0	12	1		54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC.																													
BLONDE UNIT																													
WELL #: 7H															RRCID -> 297746														
COMPL. DATE 11/15/2014															TOTAL DEPTH 12128														
PERF.12020 - 17989																													
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									
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	309	305	0	4	1	20													
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	500	3	340	9	Y	319	286	0	32	1	21													
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	384	3	351	9	Y	394	394	0	1	1	20													
07	942 N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	11	2	Y	442	439	0	2	1	21													
08	961 X	614	-0-	-347	-0-	340	3	433	9	Y	247	247	0	1	1	20													
*09	930 X	698	-0-	-232	-0-	55	1	10	2	Y	207	194	0	14	1	19													
						391	3	486	9	Y																			
						39	1	4	2	Y																			
						299	3	272	9	Y																			
						52	1	7	2	Y																			
						411	3	228	9	Y																			
BLONDE UNIT																													
WELL #: 8H																													
RRCID -> 297747																													
COMPL. DATE 11/10/2014																													
TOTAL DEPTH 12085																													
PERF.11963 - 16804																													
04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	693	684	0	9	1	19													
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	420	3	762	9	Y	428	391	0	35	1	21													
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	56	1	8	2	Y	359	360	0	1	1	19													
07	1302 N	884	-0-	-418	-0-	420	3	471	9	Y	373	369	0	2	1	21													
08	961 N	776	-0-	-185	-0-	48	1	11	2	Y	280	282	0	1	1	18													
*09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	354	3	395	9	Y	371	338	0	35	1	16													
						57	1	11	2	Y																			
						406	3	410	9	Y																			
						54	1	5	2	Y																			
						409	3	308	9	Y																			
						58	1	8	2	Y																			
						462	3	408	9	Y																			
BLONDE UNIT																													
WELL #: 9H																													
RRCID -> 297749																													
COMPL. DATE 11/22/2014																													
TOTAL DEPTH 12114																													
PERF.12037 - 16911																													
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	13	2	Y	81	80	0	1	1	22													
05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	372	3	89	9	Y	195	171	0	23	1	23													
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	88	1	13	2	Y	158	157	0	2	1	22													
07	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	667	3	215	9	Y	190	186	0	3	1	23													
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	94	1	22	2	Y	242	234	0	9	1	22													
*09	990 N	910	-0-	-80	-0-	694	3	174	9	Y	194	182	0	13	1	21													
						100	1	19	2	Y																			
						714	3	209	9	Y																			
						89	1	9	2	Y																			
						683	3	266	9	Y																			
						76	1	11	2	Y																			
						610	3	213	9	Y																			
BIG FIVE A																													
WELL #: 1H																													
RRCID -> 297750																													
COMPL. DATE 08/12/2021																													
TOTAL DEPTH 11804																													
PERF.12149 - 20833																													
04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	39	2	Y	1686	1718	0	4	1	238													
05	5735 X	3249	-0-	-2486	-0-	1170	3	1855	9	Y	1633	1487	0	162	1	222													
06	5550 X	3071	-0-	-2479	-0-	167	1	24	2	Y	1473	1429	0	3	1	263													
07	5735 X	3011	-0-	-2724	-0-	1262	3	1796	9	Y	1420	1398	0	5	1	280													
08	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	169	1	39	2	Y	1286	1305	0	15	1	246													
*09	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	1243	3	1620	9	Y	1368	1230	0	98	1	286													
						176	1	33	2	Y																			
						1240	3	1562	9	Y																			
						171	1	17	2	Y																			
						1305	3	1415	9	Y																			
						161	1	23	2	Y																			
						1243	3	1505	9	Y																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444												
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)		UNIT 2		WELL #:		2H		RRCID -> 297799		COMPL. DATE 02/07/2019		TOTAL DEPTH 12521		PERF.12462 - 19619		
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	6840 X	3934	-0-	-2906	-0-			321	1	85	2	N	949	962	0	301
								2484	3	1044	9					
05	6851 X	4123	-0-	-2728	-0-			356	1	53	2	N	916	762	0	368
								2706	3	1008	9					
06	6480 X	3931	-0-	-2549	-0-			350	1	80	2	N	822	811	0	373
								2597	3	904	9					
07	6696 X	3788	-0-	-2908	-0-			349	1	67	2	N	812	894	0	281
								2479	3	893	9					
08	6665 X	2012	-0-	-4653	-0-			176	1	18	2	N	426	387	0	316
								1349	3	469	9					
*09	3990 X	2472	-0-	-1518	-0-			175	1	26	2	N	791	784	0	233
								1401	3	870	9					
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2				WELL #:		2H		RRCID -> 297936		COMPL. DATE 09/18/2018		TOTAL DEPTH 12713		PERF.12510 - 22707		
04	2730 X	820	-0-	-1910	-0-			56	1	15	2	Y	290	301	0	105
								430	3	319	9					
05	2821 X	927	-0-	-1894	-0-			65	1	10	2	Y	326	226	0	172
								493	3	359	9				33	1
06	2100 X	754	-0-	-1346	-0-			60	1	14	2	Y	214	291	0	94
								445	3	235	9				1	1
07	1798 X	1262	-0-	-536	-0-			112	1	21	2	Y	307	289	0	109
								791	3	338	9				3	1
08	1705 X	616	-0-	-1089	-0-			41	1	4	2	Y	232	241	0	99
								316	3	255	9				1	1
*09	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-			69	1	10	2	Y	453	301	0	212
								552	3	498	9				39	1
MCRIB B				WELL #:		2H		RRCID -> 299159		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12309 - 23238		
04	29970 X	19077	-0-	-10893	-0-			1379	1	352	2	Y	6116	6046	0	174
								10618	3	6728	9				61	1
05	30969 X	19198	-0-	-11771	-0-			1474	1	215	2	Y	5760	5128	0	230
								11173	3	6336	9				576	1
06	17090 X	17090	-0-	-0-	-0-			1339	1	307	2	Y	5058	5030	0	235
								9880	3	5564	9				23	1
07	16749 X	16749	-0-	-0-	-0-			1348	1	257	2	Y	5121	5132	0	186
								9511	3	5633	9				38	1
08	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-			1200	1	120	2	Y	4738	4691	0	171
								9169	3	5212	9				62	1
*09	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-			1027	1	149	2	Y	4764	4395	0	184
								8215	3	5240	9				356	1
BLOODSTONE A				WELL #:		1H		RRCID -> 299162		COMPL. DATE 09/04/2023		TOTAL DEPTH 12742		PERF.12648 - 22668		
04	42750 X	15001	-0-	-27749	-0-			1286	1	345	2	Y	3107	3080	0	58
								9952	3	3418	9				50	1
05	44175 X	15295	-0-	-28880	-0-			1364	1	205	2	Y	3028	2682	0	88
								10395	3	3331	9				316	1
06	14419 X	14419	-0-	-0-	-0-			1279	1	295	2	Y	3045	2986	0	125
								9495	3	3350	9				22	1
07	15624 X	14404	-0-	-1220	-0-			1341	1	257	2	Y	2971	2973	0	85
								9538	3	3268	9				38	1
08	15624 X	13624	-0-	-2000	-0-			1211	1	124	2	Y	2713	2675	0	80
								9305	3	2984	9				43	1
*09	15000 X	12616	-0-	-2384	-0-			1070	1	158	2	Y	2522	2304	0	113
								8614	3	2774	9				185	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444											
BLOODSTONE B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299163	COMPL.	DATE 09/04/2023	TOTAL	DEPTH 12778	PERF.12706	- 22217			
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			
04	23160 X	11684	-0-	-11476	-0-		955 1	258 2	Y	2771	2774 0	29 1	52			
							7423 3	3048 9								
05	23932 X	11855	-0-	-12077	-0-		1027 1	155 2	Y	2554	2270 0	260 1	76			
							7864 3	2809 9								
06	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-		981 1	227 2	Y	2383	2343 0	17 1	99			
							7320 3	2621 9								
07	12617 X	11327	-0-	-1290	-0-		1047 1	202 2	Y	2362	2363 0	29 1	69			
							7480 3	2598 9								
08	12617 X	11117	-0-	-1500	-0-		966 1	100 2	Y	2360	2312 0	47 1	70			
							7455 3	2596 9								
*09	11670 X	9898	-0-	-1772	-0-		818 1	121 2	Y	2135	1958 0	151 1	96			
							6610 3	2349 9								

TIGERS EYE A				WELL #:	1H	RRCID	-> 299177	COMPL.	DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.12038	- 22338			
04	49770 X	16739	-0-	-33031	-0-		1372 1	351 2	Y	3980	3957 0	41 1	164			
							10638 3	4378 9								
05	51429 X	17643	-0-	-33786	-0-		1449 1	212 2	Y	4468	3819 0	453 1	360			
							11067 3	4915 9								
06	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-		1298 1	298 2	Y	4015	4180 0	23 1	172			
							9645 3	4417 9								
07	24521 X	15928	-0-	-8593	-0-		1425 1	271 2	Y	3784	3762 0	40 1	154			
							10070 3	4162 9								
08	24490 X	14891	-0-	-9599	-0-		1258 1	127 2	Y	3541	3456 0	59 1	180			
							9611 3	3895 9								
*09	17070 X	13814	-0-	-3256	-0-		1111 1	161 2	Y	3333	3075 0	247 1	191			
							8876 3	3666 9								

TIGERS EYE B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299178	COMPL.	DATE 01/25/2024	TOTAL	DEPTH 12315	PERF.12378	- 21940			
04	33570 X	17062	-0-	-16508	-0-		1099 1	280 2	Y	6536	6487 0	54 1	63			
							8493 3	7190 9								
05	34689 X	15344	-0-	-19345	-0-		1178 1	172 2	Y	4567	4014 0	401 1	215			
							8970 3	5024 9								
06	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-		1061 1	244 2	Y	3453	3640 0	19 1	9			
							7857 3	3798 9								
07	17856 X	14214	-0-	-3642	-0-		1240 1	236 2	Y	3603	3577 0	35 1	-0-			
							8775 3	3963 9								
08	17639 X	13216	-0-	-4423	-0-		1060 1	107 2	Y	3580	3483 0	66 1	31			
							8111 3	3938 9								
*09	17070 X	11995	-0-	-5075	-0-		906 1	132 2	Y	3366	3110 0	244 1	43			
							7254 3	3703 9								

UMBRIEL B				WELL #:	2H	RRCID	-> 299297	COMPL.	DATE 11/08/2023	TOTAL	DEPTH 12099	PERF.12250	- 20180			
04	21600 X	10334	-0-	-11266	-0-		739 1	191 2	Y	3386	3314 1		83			
							5679 3	3725 9								
05	22320 X	11119	-0-	-11201	-0-		836 1	123 2	Y	3490	3491 1		82			
							6321 3	3839 9								
06	21600 X	10008	-0-	-11592	-0-		780 1	178 2	Y	3008	2980 1		110			
							5741 3	3309 9								
07	9796 X	9579	-0-	-217	-0-		762 1	145 2	Y	3000	3027 1		83			
							5372 3	3300 9								
08	11160 X	9006	-0-	-2154	-0-		666 1	67 2	Y	2907	2880 1		110			
							5075 3	3198 9								
*09	10770 X	8393	-0-	-2377	-0-		605 1	88 2	Y	2613	2617 1		106			
							4826 3	2874 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
ZIRCON B				WELL #:	2H	RRCID	->	299321	COMPL.	DATE	06/19/2022	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.	12659	- 22853
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
04	39810 X	12695	-0-	-27115	-0-		1073	1	290	2	Y	2791	2654	0	38	1	125
							8262	3	3070	9							
05	41137 X	7364	-0-	-33773	-0-		508	1	77	2	Y	2657	2363	0	266	1	153
							3856	3	2923	9							
06	39810 X	13256	-0-	-26554	-0-		991	1	227	2	Y	4302	4191	0	17	1	247
							7306	3	4732	9							
07	11532 X	10526	-0-	-1006	-0-		842	1	160	2	Y	3235	3292	0	23	1	167
							5965	3	3559	9							
08	13113 X	9699	-0-	-3414	-0-		743	1	76	2	Y	2907	2884	0	30	1	160
							5682	3	3198	9							
*09	13260 X	8729	-0-	-4531	-0-		663	1	98	2	Y	2409	2237	0	149	1	183
							5318	3	2650	9							
MCRIB C				WELL #:	3H	RRCID	->	299344	COMPL.	DATE	01/30/2024	TOTAL	DEPTH	12364	PERF.	12314	- 24247
04	36720 X	16747	-0-	-19973	-0-		1330	1	339	2	Y	4496	4454	0	46	1	128
							10132	3	4946	9							
05	37944 X	16774	-0-	-21170	-0-		1401	1	204	2	Y	4239	3768	0	430	1	169
							10506	3	4663	9							
06	36720 X	14507	-0-	-22213	-0-		1260	1	286	2	Y	3453	3439	0	22	1	161
							9163	3	3798	9							
07	17298 X	14055	-0-	-3243	-0-		1281	1	242	2	Y	3256	3263	0	36	1	118
							8950	3	3582	9							
08	17298 X	13252	-0-	-4046	-0-		1141	1	114	2	Y	3061	3018	0	50	1	111
							8630	3	3367	9							
*09	16740 X	12655	-0-	-4085	-0-		1043	1	151	2	Y	2899	2683	0	214	1	113
							8272	3	3189	9							
AMBER-PORTER (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID	->	299532	COMPL.	DATE	10/24/2018	TOTAL	DEPTH	12249	PERF.	12234	- 19745
04	29460 X	3399	-0-	-26061	-0-		139	1	38	2	Y	1946	2003	0	4	1	98
							1081	3	2141	9							
05	30442 X	3422	-0-	-27020	-0-		88	1	13	2	Y	2408	2155	0	295	1	56
							672	3	2649	9							
06	29460 X	2426	-0-	-27034	-0-		49	1	11	2	Y	1819	1839	0	1	1	35
							365	3	2001	9							
07	30442 X	2354	-0-	-28088	-0-		51	1	10	2	Y	1752	1711	0	1	1	75
							366	3	1927	9							
08	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-		15	1	2	2	Y	1243	1240	0			78
							116	3	1367	9							
*09	3390 X	3288	-0-	-102	-0-		212	1	31	2	Y	1208	1120	0	88	1	78
							1716	3	1329	9							
CAROL-ROBIN (SA) UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID	->	299534	COMPL.	DATE	11/07/2018	TOTAL	DEPTH	12658	PERF.	12510	- 22943
04	25020 X	1190	-0-	-23830	-0-		78	1	21	2	Y	441	417	0	4	1	44
							606	3	485	9							
05	25854 X	420	-0-	-25434	-0-		27	1	4	2	Y	167	195	0	10	1	6
							205	3	184	9							
06	25020 X	1349	-0-	-23671	-0-		99	1	23	2	Y	442	283	0	2	1	163
							741	3	486	9							
07	25854 X	1933	-0-	-23921	-0-		137	1	26	2	Y	721	542	0	4	1	338
							977	3	793	9							
08	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-		130	1	14	2	Y	474	456	0	6	1	350
							1007	3	521	9							
*09	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-		116	1	17	2	Y	370	355	0	15	1	350
							937	3	407	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444									
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	299545	COMPL. DATE	10/25/2018	TOTAL	DEPTH	11923	PERF.11796	- 19365
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
04	18330 X	3604	-0-	-14726	-0-	280	1	72	2	N	987	912	0	91
						2166	3	1086	9					
*05	18941 X	4295	-0-	-14646	-0-	339	1	50	2	N	1208	1069	0	95
						2577	3	1329	9					
*06	18330 X	3846	-0-	-14484	-0-	298	1	69	2	N	1148	1118	0	120
						2216	3	1263	9					
*07	18941 X	2014	-0-	-16927	-0-	144	1	27	2	N	750	825	0	41
						1018	3	825	9					
*08	18941 X	2689	-0-	-16252	-0-	145	1	15	2	Y	1289	1320	0	-0-
						1111	3	1418	9					
*09	0 W	2725	-0-	2725	2725	161	1	23	2	Y	1138	969	0	165
						1289	3	1252	9					
SHARKTOOTH (SA) UNIT 2				WELL #:	2H	RRCID ->	299598	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL	DEPTH	12375	PERF.12340	- 19272
*03	31155 X	3992	-0-	-27163	-0-	384	1	42	2	N	788	785	0	355
						2699	3	867	9					
*04	30150 X	2398	-0-	-27752	-0-	169	1	45	2	N	789	762	0	376
						1316	3	868	9					
05	31155 X	2499	-0-	-28656	-0-	192	1	29	2	N	733	673	0	361
						1472	3	806	9					
06	30150 X	2390	-0-	-27760	-0-	189	1	43	2	N	686	658	0	386
						1403	3	755	9					
07	31155 X	2100	-0-	-29055	-0-	178	1	34	2	N	567	576	0	372
						1264	3	624	9					
08	31155 X	2266	-0-	-28889	-0-	163	1	17	2	N	759	727	0	378
						1251	3	835	9					
*09	2430 X	2227	-0-	-203	-0-	160	1	23	2	N	693	631	0	396
						1282	3	762	9					
JACKALOPE B (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	299599	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.12575	- 22613
04	38520 X	2766	-0-	-35754	-0-	245	1	65	2	Y	482	487	0	112
						1926	3	530	9					
05	39804 X	3550	-0-	-36254	-0-	331	1	49	2	Y	559	486	0	123
						2555	3	615	9					
06	38520 X	4986	-0-	-33534	-0-	493	1	114	2	Y	600	586	0	128
						3719	3	660	9					
07	39804 X	3244	-0-	-36560	-0-	265	1	51	2	Y	932	677	0	375
						1903	3	1025	9					
08	39804 X	3245	-0-	-36559	-0-	258	1	26	2	Y	874	849	0	374
						2000	3	961	9					
*09	4980 X	2885	-0-	-2095	-0-	235	1	35	2	Y	641	612	0	369
						1910	3	705	9					
COYOTE B (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	299601	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL	DEPTH	12514	PERF.12367	- 19497
04	21780 X	2859	-0-	-18921	-0-	205	1	52	2	Y	923	947	0	83
						1587	3	1015	9					
05	22506 X	2724	-0-	-19782	-0-	211	1	31	2	Y	791	710	0	159
						1612	3	870	9					
06	21780 X	2093	-0-	-19687	-0-	157	1	36	2	Y	662	675	0	143
						1172	3	728	9					
07	22506 X	2499	-0-	-20007	-0-	203	1	39	2	Y	740	765	0	112
						1443	3	814	9					
*08	22506 X	2238	-0-	-20268	-0-	172	1	17	2	Y	666	683	0	91
						1316	3	733	9					
09	2850 X	2226	-0-	-624	-0-	165	1	24	2	Y	647	579	0	155
						1325	3	712	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444														
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 299602 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12149 - 18981														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	30990 X	-0-	-0-	-30990	-0-				Y	-0-	19	0		5
05	32023 X	5283	-0-	-26740	-0-	375	1	55	Y	1808	1550	0	221 1	42
						2864	3	1989						
06	30990 X	3901	-0-	-27089	-0-	280	1	65	Y	1334	1331	0	5 1	40
						2089	3	1467						
07	32023 X	3129	-0-	-28894	-0-	234	1	45	Y	1074	1039	0	7 1	68
						1669	3	1181						
08	32023 X	2844	-0-	-29179	-0-	203	1	21	Y	958	951	0	12 1	63
						1566	3	1054						
*09	5100 X	2306	-0-	-2794	-0-	150	1	22	Y	840	778	0	54 1	71
						1210	3	924						
ARMADILLO A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 299634 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12102 - 22135														
04	25260 X	4717	-0-	-20543	-0-	265	1	69	Y	2145	2126	0	28 1	237
						2023	3	2360						
05	26102 X	3930	-0-	-22172	-0-	233	1	34	Y	1739	1549	0	166 1	261
						1750	3	1913						
06	25260 X	3242	-0-	-22018	-0-	179	1	41	Y	1557	1527	0	3 1	288
						1309	3	1713						
07	26102 X	3098	-0-	-23004	-0-	156	1	29	Y	1653	1721	0	4 1	216
						1095	3	1818						
08	26102 X	3136	-0-	-22966	-0-	176	1	18	Y	1457	1470	0	13 1	190
						1339	3	1603						
*09	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	157	1	23	Y	1275	1147	0	74 1	244
						1250	3	1403						
VANA-SMITH (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 299635 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11968 - 21077														
04	34800 X	2059	-0-	-32741	-0-	124	1	32	N	877	798	0		299
						938	3	965						
05	35960 X	2377	-0-	-33583	-0-	159	1	23	N	919	869	0	101 1	248
						1184	3	1011						
06	34800 X	2744	-0-	-32056	-0-	201	1	45	N	955	876	0	3 1	324
						1447	3	1051						
07	35960 X	2531	-0-	-33429	-0-	198	1	37	N	834	903	0	5 1	250
						1379	3	917						
08	35960 X	2168	-0-	-33792	-0-	152	1	15	N	783	703	0	1 1	329
						1140	3	861						
*09	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	140	1	20	N	785	772	0	69 1	273
						1107	3	864						
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 299636 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12154 - 20412														
04	40410 X	-0-	-0-	-40410	-0-				Y	-0-				1
05	41757 X	-0-	-0-	-41757	-0-				Y	-0-				1
06	40410 X	3557	-0-	-36853	-0-	220	1	51	Y	1499	1456	0	4 1	40
						1637	3	1649						
07	41757 X	3262	-0-	-38495	-0-	248	1	48	Y	1089	1097	0	7 1	25
						1768	3	1198						
08	41757 X	2444	-0-	-39313	-0-	172	1	17	Y	848	855	0	1 1	17
						1322	3	933						
*09	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	141	1	21	Y	667	626	0	37 1	21
						1138	3	734						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444									
MCCREARY-TECHNIK (SA) UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	299637	COMPL. DATE	03/31/2018	TOTAL	DEPTH	12298	PERF.12107	- 21259
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
04	35490 X	-0-	-0-	-35490	-0-					5	15	0		1
05	36673 X	3577	-0-	-33096	-0-	220	1	32	2	1500	1288	0	182 1	31
						1675	3	1650	9					
06	35490 X	3694	-0-	-31796	-0-	263	1	61	2	1281	1272	0	5 1	35
						1961	3	1409	9					
07	36673 X	2778	-0-	-33895	-0-	224	1	43	2	835	844	0	6 1	20
						1592	3	919	9					
08	36673 X	2080	-0-	-34593	-0-	148	1	15	2	708	709	0	5 1	14
						1138	3	779	9					
*09	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	185	1	27	2	757	688	0	59 1	24
						1485	3	833	9					

ARMADILLO B (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	299638	COMPL. DATE	07/08/2019	TOTAL	DEPTH	12202	PERF.12099	- 20442
04	21480 X	5279	-0-	-16201	-0-	343	1	89	2	2019	2052	0	21 1	67
						2626	3	2221	9					
05	22196 X	5478	-0-	-16718	-0-	418	1	61	2	1684	1492	0	166 1	93
						3147	3	1852	9					
06	21480 X	5573	-0-	-15907	-0-	436	1	99	2	1678	1623	0	8 1	140
						3192	3	1846	9					
07	22196 X	5644	-0-	-16552	-0-	457	1	86	2	1722	1790	0	13 1	59
						3207	3	1894	9					
08	22196 X	5415	-0-	-16781	-0-	446	1	45	2	1397	1420	0	11 1	25
						3387	3	1537	9					
*09	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	383	1	56	2	1245	1113	0	79 1	78
						3050	3	1370	9					

AMBER-LAGER B (SA)				WELL #:	2H	RRCID ->	299639	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL	DEPTH	12364	PERF.12498	- 17901
04	23490 X	2490	-0-	-21000	-0-	153	1	39	2	1007	918	0	2 1	323
						1190	3	1108	9					
05	24273 X	2081	-0-	-22192	-0-	136	1	20	2	801	789	0	87 1	248
						1044	3	881	9					
06	23490 X	2317	-0-	-21173	-0-	145	1	33	2	963	950	0	3 1	258
						1080	3	1059	9					
07	24273 X	2833	-0-	-21440	-0-	216	1	42	2	946	955	0	6 1	243
						1534	3	1041	9					
08	24273 X	2488	-0-	-21785	-0-	179	1	18	2	827	843	0	9 1	218
						1381	3	910	9					
*09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	175	1	26	2	790	641	0	42 1	325
						1415	3	869	9					

EROS B				WELL #:	2H	RRCID ->	299680	COMPL. DATE	03/15/2023	TOTAL	DEPTH	12165	PERF.12486	- 23800
04	39270 X	8314	-0-	-30956	-0-	592	1	154	2	2704	2673	0	14 1	124
						4594	3	2974	9					
05	40579 X	8533	-0-	-32046	-0-	664	1	98	2	2459	2194	0	245 1	144
						5066	3	2705	9					
06	39270 X	6903	-0-	-32367	-0-	534	1	123	2	2058	2063	0	9 1	130
						3982	3	2264	9					
07	40579 X	6157	-0-	-34422	-0-	469	1	90	2	2053	2061	0	13 1	109
						3340	3	2258	9					
08	40579 X	4350	-0-	-36229	-0-	308	1	31	2	1491	1533	0	7 1	60
						2371	3	1640	9					
*09	9997 X	9997	-0-	-0-	-0-	749	1	110	2	2828	2466	0	291 1	131
						6027	3	3111	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
EROS A														
WELL #: 1H RRCID -> 299681 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12460 - 20525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	28650 X	7881	-0-	-20769	-0-	465	1	119	2	Y	3344	3270	0	151
05	29605 X	7227	-0-	-22378	-0-	3619	3	3678	9					
06	28650 X	6704	-0-	-21946	-0-	434	1	63	2	Y	3103	2773	0	179
07	29605 X	5978	-0-	-23627	-0-	3317	3	3413	9					
08	29605 X	6547	-0-	-23058	-0-	401	1	92	2	Y	2919	2909	0	182
*09	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	3000	3	3211	9					
						375	1	72	2	Y	2597	2632	0	136
						2674	3	2857	9					
						455	1	46	2	Y	2312	2335	0	89
						3503	3	2543	9					
						339	1	49	2	Y	2181	2025	0	100
						2729	3	2399	9					
SCHACHERL-VANA (SA) UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 299891 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11813 - 19524														
04	21120 X	2650	-0-	-18470	-0-	129	1	33	2	N	1353	1221	0	252
05	21824 X	1232	-0-	-20592	-0-	1000	3	1488	9					
06	21120 X	2247	-0-	-18873	-0-	4	1	1	2	N	1090	1058	0	177
07	21824 X	1883	-0-	-19941	-0-	28	3	1199	9					
*08	21824 X	2613	-0-	-19211	-0-	144	1	33	2	N	909	904	0	179
*09	21120 X	2578	-0-	-18542	-0-	1070	3	1000	9					
						128	1	24	2	N	751	849	0	77
						905	3	826	9					
						216	1	22	2	Y	652	647	0	-0-
						1658	3	717	9					
						156	1	23	2	Y	1044	868	0	223
						1251	3	1148	9					
RAAB-FOJTIK (SA) UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 299965 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 12285 PERF.12318 - 19452														
*04	18630 X	3016	-0-	-15614	-0-	228	1	60	2	N	888	940	0	347
*05	19251 X	3833	-0-	-15418	-0-	1751	3	977	9					
*06	18630 X	3625	-0-	-15005	-0-	294	1	44	2	N	1150	1117	0	246
*07	19251 X	3141	-0-	-16110	-0-	2230	3	1265	9					
*08	19251 X	-0-	-0-	-19251	-0-	286	1	66	2	N	1054	957	0	338
*09	18630 X	2339	-0-	-16291	-0-	2114	3	1159	9					
						235	1	45	2	N	1089	1087	0	333
						1663	3	1198	9					
						149	1	21	2	N	-0-			333
						1187	3	982	9		893	892	0	266
SHARKTOOTH (SA) UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 300179 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12400 - 19696														
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMRWR, LLC														
GRAHMANN UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 269150 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552														
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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP					109333													
DAVIS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 260301				COMPL. DATE 11/25/2021				TOTAL DEPTH 12863 PERF.12907 - 17390				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #:	1	RRCID -> 262720				COMPL. DATE 03/03/2011				TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LACKEY UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 264289				COMPL. DATE 11/17/2015				TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158				
*01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	488	1	200 9			N	182					195	
*02	602 X	602	-0-	-0-	-0-	602	1				N	-0-					195	
*03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	1				N	-0-					195	
*04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532	1				N	-0-					195	
*05	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	1				N	-0-					195	
*06	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	1				N	-0-					195	
*07	573 X	573	-0-	-0-	-0-	573	1				N	-0-					195	
*08	564 X	564	-0-	-0-	-0-	564	1				N	-0-					195	
09	527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	1				N	-0-					195	
R BORCHARDT UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 268564				COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469				
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	52	1	146 3			N	147	147 0				-0-	
						162	9											
*04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	140	1	44 3			N	128	128 0				-0-	
						141	9											
05	353 X	353	-0-	-0-	-0-	261	1	7 3			N	77	77 0				-0-	
						85	9											
06	359 X	359	-0-	-0-	-0-	287	1	6 3			N	60	60 0				-0-	
						66	9											
07	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	1				N	-0-					-0-	
*08	116 X	116	-0-	-0-	-0-	78	1	7 3			N	28	28 0				-0-	
						31	9											
*09	390 X	390	-0-	-0-	-0-	130	1	116 3			N	131	131 0				-0-	
						144	9											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I				WELL #:	1	RRCID -> 270899				COMPL. DATE 03/07/2020				TOTAL DEPTH 12665 PERF.12739 - 18531				
04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	80	1	6903 3			N	621	526 1				309	
						683	9											
05	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	410	1	12627 3			N	1339	1382 1				266	
						1473	9											
*06	16968 X	16968	-0-	-0-	-0-	390	1	14806 3			N	1611	1780 1				97	
						1772	9											
*07	14704 X	14704	-0-	-0-	-0-	389	1	13014 3			N	1183	1075 1				205	
						1301	9											
*08	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	357	1	12597 3			N	1178	1211 1				172	
						1296	9											
09	16764 X	16764	-0-	-0-	-0-	360	1	15416 3			N	898	714 1				356	
						988	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641														
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	356 X	356	-0-	-0-	-0-	207	3	149	9	N	135	135	0	-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	108	108	0	-0-
						119	9							
*04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	258	258	0	-0-
						284	9							
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	182	1	196	3	N	156	156	0	-0-
						172	9							
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	1	1	677	3	N	173	173	0	-0-
						190	9							
*08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	41	1	270	3	N	233	233	0	-0-
						256	9							
*09	287 X	287	-0-	-0-	-0-	48	1	65	3	N	158	158	0	-0-
						174	9							
SEIDEL UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13150 - 18825														
*02	5656 X	5528	-0-	-128	-0-	5005	3	523	9	N	475	475	0	-0-
*03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	6632	3	631	9	N	574	574	0	-0-
*04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6793	3	538	9	N	489	489	0	-0-
*05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	7065	3	227	9	N	206	206	0	-0-
*06	6060 X	4327	-0-	-1733	-0-	4169	3	158	9	N	144	144	0	-0-
*07	6262 X	2520	-0-	-3742	-0-	2358	3	162	9	N	147	147	0	-0-
*08	6262 X	1539	-0-	-4723	-0-	1461	3	78	9	N	71	71	0	-0-
09	6060 X	1337	-0-	-4723	-0-	1136	3	201	9	N	183	183	0	-0-
SEIDEL UNIT A														
WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085														
*02	4648 X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402	0	-0-
*03	5146 X	2820	-0-	-2326	-0-	2349	3	471	9	N	428	428	0	-0-
*04	4980 X	2952	-0-	-2028	-0-	2070	3	882	9	N	802	802	0	-0-
*05	4774 X	3809	-0-	-965	-0-	2439	3	1370	9	N	1245	1245	0	-0-
*06	3540 X	3224	-0-	-316	-0-	2072	3	1152	9	N	1047	1047	0	-0-
*07	3658 X	2751	-0-	-907	-0-	1827	3	924	9	N	840	840	0	-0-
*08	3813 X	3192	-0-	-621	-0-	2177	3	1015	9	N	923	923	0	-0-
09	3690 X	2941	-0-	-749	-0-	1648	3	1293	9	N	1175	1175	0	-0-
SEIDEL UNIT A														
WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035														
*02	5572 X	4287	-0-	-1285	-0-	3982	3	305	9	N	277	277	0	-0-
*03	5208 X	4218	-0-	-990	-0-	3886	3	332	9	N	302	302	0	-0-
*04	5040 X	4039	-0-	-1001	-0-	3558	3	481	9	N	437	437	0	-0-
*05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	4622	3	1001	9	N	910	910	0	-0-
*06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	3959	3	1055	9	N	959	959	0	-0-
*07	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	3900	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*08	5611 X	5439	-0-	-172	-0-	4450	3	989	9	N	899	899	0	-0-
09	5430 X	5096	-0-	-334	-0-	4176	3	920	9	N	836	836	0	-0-
SEIDEL UNIT A														
WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349														
*02	532 N	412	-0-	-120	-0-	346	3	66	9	N	60	60	0	-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	3	78	9	N	71	71	0	-0-
*04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*05	465 N	6	-0-	-459	-0-	6	3			N	-0-			-0-
*06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	708	3	59	9	N	54	54	0	-0-
*07	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	930	3	175	9	N	159	159	0	-0-
*08	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1072	3	330	9	N	300	300	0	-0-
*09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	992	3	26	9	N	24	24	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
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	3416 X	2446	-0-	-970	-0-	2121	3	325	9	N	295	295	0		-0-
*03	3782 X	2766	-0-	-1016	-0-	2426	3	340	9	N	309	309	0		-0-
*04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	2136	3	675	9	N	614	614	0		-0-
*05	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	2708	3	957	9	N	870	870	0		-0-
*06	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2515	3	836	9	N	760	760	0		-0-
*07	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	1964	3	790	9	N	718	718	0		-0-
*08	3658 X	3036	-0-	-622	-0-	2274	3	762	9	N	693	693	0		-0-
09	3540 X	3246	-0-	-294	-0-	2334	3	912	9	N	829	829	0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0		-0-
*03	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1627	3	112	9	N	102	102	0		-0-
*04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1503	3	245	9	N	223	223	0		-0-
*05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1635	3	305	9	N	277	277	0		-0-
*06	1770 X	1656	-0-	-114	-0-	1406	3	250	9	N	227	227	0		-0-
*07	1829 X	1406	-0-	-423	-0-	1157	3	249	9	N	226	226	0		-0-
*08	1953 X	1517	-0-	-436	-0-	1196	3	321	9	N	292	292	0		-0-
09	1890 X	254	-0-	-1636	-0-	14	3	240	9	N	218	218	0		-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*02	32620 X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9	N	5454	5454	0		-0-
*03	35061 X	29332	-0-	-5729	-0-	22534	3	6798	9	N	6180	6180	0		-0-
*04	32460 X	27453	-0-	-5007	-0-	21070	3	6383	9	N	5803	5803	0		-0-
*05	32147 X	27633	-0-	-4514	-0-	21197	3	6436	9	N	5851	5851	0		-0-
*06	29820 X	25940	-0-	-3880	-0-	19886	3	6054	9	N	5504	5504	0		-0-
*07	29326 X	25947	-0-	-3379	-0-	19865	3	6082	9	N	5529	5529	0		-0-
*08	29326 X	25208	-0-	-4118	-0-	19265	3	5943	9	N	5403	5403	0		-0-
09	27450 X	23597	-0-	-3853	-0-	18155	3	5442	9	N	4947	4947	0		-0-
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805															
*02	37128 X	30424	-0-	-6704	-0-	23868	3	6556	9	N	5960	5960	0		-0-
*03	39370 X	32828	-0-	-6542	-0-	25768	3	7060	9	N	6418	6418	0		-0-
*04	36450 X	30614	-0-	-5836	-0-	24191	3	6423	9	N	5839	5839	0		-0-
*05	36115 X	30783	-0-	-5332	-0-	24301	3	6482	9	N	5893	5893	0		-0-
*06	33660 X	28907	-0-	-4753	-0-	22773	3	6134	9	N	5576	5576	0		-0-
*07	33697 X	28974	-0-	-4723	-0-	22763	3	6211	9	N	5646	5646	0		-0-
*08	32829 X	28138	-0-	-4691	-0-	22087	3	6051	9	N	5501	5501	0		-0-
09	30600 X	26013	-0-	-4587	-0-	20554	3	5459	9	N	4963	4963	0		-0-
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830															
*02	11816 X	9117	-0-	-2699	-0-	7312	3	1805	9	N	1641	1641	0		-0-
*03	12183 X	9605	-0-	-2578	-0-	7896	3	1709	9	N	1554	1554	0		-0-
*04	11460 X	9987	-0-	-1473	-0-	7651	3	2336	9	N	2124	2124	0		-0-
*05	11842 X	9508	-0-	-2334	-0-	8059	3	1449	9	N	1317	1317	0		-0-
*06	10650 X	9610	-0-	-1040	-0-	7907	3	1703	9	N	1548	1548	0		-0-
*07	10323 X	10043	-0-	-280	-0-	8193	3	1850	9	N	1682	1682	0		-0-
*08	10323 X	9608	-0-	-715	-0-	8295	3	1313	9	N	1194	1194	0		-0-
09	9990 X	9256	-0-	-734	-0-	7745	3	1511	9	N	1374	1374	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//				109333																			
SEID B-BORCH C USW D				WELL #:		1		RRCID -> 295429				COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
*02	28728 X	23228	-0-	-5500	-0-	18073	3	5155	9	N	4686	4686	0	-0-									
*03	30318 X	25003	-0-	-5315	-0-	19554	3	5449	9	N	4954	4954	0	-0-									
*04	27960 X	23416	-0-	-4544	-0-	18387	3	5029	9	N	4572	4572	0	-0-									
*05	27807 X	23431	-0-	-4376	-0-	18400	3	5031	9	N	4574	4574	0	-0-									
*06	25860 X	22070	-0-	-3790	-0-	17325	3	4745	9	N	4314	4314	0	-0-									
*07	25730 X	21813	-0-	-3917	-0-	17031	3	4782	9	N	4347	4347	0	-0-									
*08	25017 X	21191	-0-	-3826	-0-	16560	3	4631	9	N	4210	4210	0	-0-									
09	23430 X	19953	-0-	-3477	-0-	15714	3	4239	9	N	3854	3854	0	-0-									
SEID B-A-BORCH C ULW E				WELL #:		1		RRCID -> 295587				COMPL. DATE 02/08/2023				TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743							
*02	25004 X	19814	-0-	-5190	-0-	15869	3	3945	9	N	3586	3586	0	-0-									
*03	26226 X	21117	-0-	-5109	-0-	16960	3	4157	9	N	3779	3779	0	-0-									
*04	24060 X	19691	-0-	-4369	-0-	15788	3	3903	9	N	3548	3548	0	-0-									
*05	23684 X	19635	-0-	-4049	-0-	15750	3	3885	9	N	3532	3532	0	-0-									
*06	21870 X	18329	-0-	-3541	-0-	14688	3	3641	9	N	3310	3310	0	-0-									
*07	21948 X	18001	-0-	-3947	-0-	14407	3	3594	9	N	3267	3267	0	-0-									
*08	21111 X	17324	-0-	-3787	-0-	13880	3	3444	9	N	3131	3131	0	-0-									
09	19680 X	15926	-0-	-3754	-0-	12776	3	3150	9	N	2864	2864	0	-0-									
STEEN MUSSELMAN USW A				WELL #:		1		RRCID -> 295598				COMPL. DATE 01/30/2023				TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A							
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-									
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE		12738		12/13/2023															
F. MALEK H-X USW A				WELL #:		1		RRCID -> 299466				COMPL. DATE 08/15/2024				TOTAL DEPTH 12145 PERF. N/A							
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	1620	-0-	1620	1620			8	1	1003	3	N	554	554	0								
								609	9														
*07	0 A	169898	-0-	169898	171518			300	1	117921	3	N	46979	46979	0								
								51677	9														
RECLASSIFIED TO OIL				DIST. 02 LEASE		13116		07/30/2025															
RRU-KORTH USW G				WELL #:		1		RRCID -> 299562				COMPL. DATE 01/16/2025				TOTAL DEPTH 12641 PERF. N/A							
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-									
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				06/11/2025																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA-REYNOLDS USW C WELL #: 5 RRCID -> 299684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13325 - 18794															
M O	ALLOW	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	0	306544	-0-	306544	628551	183 74615	1 9	231746	3	N	67832	67808	0	24 8	-0-
*03	0	196863	-0-	196863	825414	147 47676	1 9	149040	3	N	43342	43342	0		-0-
*04	0	111774	-0-	111774	937188	85 25353	1 9	86336	3	N	23048	23048	0		-0-
*05	0	102657	-0-	102657	1039845	133 19402	1 9	83122	3	N	17638	17638	0		-0-
*06	0	74643	-0-	74643	1114488	61714	3	12929	9	N	11754	11754	0		-0-
*07	1181478 X	66990	-0-	-1114488	-0-	55181	3	11809	9	N	10735	10735	0		-0-
*08	103106 X	50368	-0-	-52738	-0-	41320	3	9048	9	N	8225	8225	0		-0-
09	99780 X	39522	-0-	-60258	-0-	32545	3	6977	9	N	6343	6343	0		-0-
YANTA-REYNOLDS USW D WELL #: 7 RRCID -> 299703 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13470 - 17746															
*02	0	159240	-0-	159240	328898	124176	3	35064	9	N	31876	31876	0		-0-
*03	0	127900	-0-	127900	456798	101471	3	26429	9	N	24026	24026	0		-0-
*04	0	86611	-0-	86611	543409	69159	3	17452	9	N	15865	15865	0		-0-
*05	0	61565	-0-	61565	604974	49437	3	12128	9	N	11025	11025	0		-0-
*06	0	41184	-0-	41184	646158	33859	3	7325	9	N	6659	6659	0		-0-
*07	706272 X	60114	-0-	-646158	-0-	51057	3	9057	9	N	8234	8234	0		-0-
*08	64387 X	44987	-0-	-19400	-0-	39045	3	5942	9	N	5402	5402	0		-0-
09	62310 X	36575	-0-	-25735	-0-	31822	3	4753	9	N	4321	4321	0		-0-
YANTA-REYNOLDS USW A WELL #: 1 RRCID -> 299716 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13108 PERF.13175 - 20782															
*12	0	63094	-0-	63094	63094	217 18159	1 9	44718	3	N	16508	16471	0	37 8	-0-
*01	0	270160	-0-	270160	333254	419 70954	1 9	198787	3	N	64504	64476	0	28 8	-0-
*02	0	295785	-0-	295785	629039	461 77888	1 9	217436	3	N	70807	70769	0	38 8	-0-
*03	0	364756	-0-	364756	993795	653 95549	1 9	268554	3	N	86863	86863	0		-0-
*04	0	309960	-0-	309960	1303755	628 74143	1 9	235189	3	N	67403	67403	0		-0-
*05	0	139689	-0-	139689	1443444	381 31027	1 9	108281	3	N	28206	28206	0		-0-
*06	0	80814	-0-	80814	1524258	62431	3	18383	9	N	16712	16712	0		-0-
*07	1617657 X	93399	-0-	-1524258	-0-	74044	3	19355	9	N	17595	17594	0	1 8	-0-
*08	130045 X	125851	-0-	-4194	-0-	102195	3	23656	9	N	21505	21505	0		-0-
*09	104468 X	104468	-0-	-0-	-0-	3 19033	1 9	85432	3	N	17303	17303	0		-0-
YANTA-REYNOLDS USW B WELL #: 3 RRCID -> 299721 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13240 - 19727															
*02	0	254879	-0-	254879	657493	403 66215	1 9	188261	3	N	60195	60195	0		-0-
*03	0	310811	-0-	310811	968304	565 79861	1 9	230385	3	N	72601	72601	0		-0-
*04	0	264097	-0-	264097	1232401	539 63096	1 9	200462	3	N	57360	57360	0		-0-
*05	0	163828	-0-	163828	1396229	474 30342	1 9	133012	3	N	27584	27584	0		-0-
*06	0	147167	-0-	147167	1543396	121311	3	25856	9	N	23505	23505	0		-0-
*07	1669425 X	126029	-0-	-1543396	-0-	104998	3	21031	9	N	19119	19119	0		-0-
*08	166284 X	93490	-0-	-72794	-0-	78106	3	15384	9	N	13985	13985	0		-0-
09	160920 X	72914	-0-	-88006	-0-	2 12033	1 9	60879	3	N	10939	10939	0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP//CONT.// 109333																	
YANTA-REYNOLDS USW A																	
WELL #: 2 RRCID -> 299730 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12935 - 20069																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	SHUT IN	75170	-0-	75170	75170	211	1	59721	3	N	13853	13853	0			-0-	
						15238	9										
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	75170					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	75170					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
YANTA-REYNOLDS USW C																	
WELL #: 6 RRCID -> 299734 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13299 - 18447																	
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 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
YANTA-REYNOLDS USW B																	
WELL #: 4 RRCID -> 299750 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13090 - 19343																	
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DAVID REYNOLDS UNIT A																	
WELL #: 2 RRCID -> 299822 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13365 - 17311																	
*02	0	177664	-0-	177664	390513	133607	3	44057	9	N	40052	40052	0			-0-	
*03	0	101409	-0-	101409	491922	76827	3	24582	9	N	22347	22347	0			-0-	
*04	0	60210	-0-	60210	552132	46077	3	14133	9	N	12848	12848	0			-0-	
*05	0	41808	-0-	41808	593940	31559	3	10249	9	N	9317	9317	0			-0-	
*06	0	31225	-0-	31225	625165	23569	3	7656	9	N	6960	6960	0			-0-	
*07	663377 X	38212	-0-	-625165	-0-	30935	3	7277	9	N	6615	6615	0			-0-	
*08	173445 X	30327	-0-	-143118	-0-	24636	3	5691	9	N	5174	5174	0			-0-	
09	167850 X	23778	-0-	-144072	-0-	19209	3	4569	9	N	4154	4153	0	1	8	-0-	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																	
KRAUSE A																	
WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
KRAUSE B																	
WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351																
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	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	195	1	81	3	Y	110	112	1		26	
						121	9									
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	132	1	75	9	Y	68	77	1		17	
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	9	Y	13	28	1		2	
07	26 X	26	-0-	-0-	-0-	17	1	9	9	Y	8	8	1		2	
08	52 X	52	-0-	-0-	-0-	35	1	17	9	Y	15	13	1		4	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	4	1		-0-	
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195																
*04	20636 X	20636	-0-	-0-	-0-	450	1	14700	3	Y	4987	155	0	4590	1	373
						5486	9									
05	17558 X	17558	-0-	-0-	-0-	465	1	13222	3	Y	3519	2711	0	1017	1	164
						3871	9									
06	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	450	1	10623	3	Y	1827	1762	0	180	1	49
						2010	9									
07	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	465	1	8763	3	Y	1985	1876	0	137	1	21
						2184	9									
08	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	465	1	6683	3	Y	2181	1889	0	266	1	75
						2399	9									
*09	13459 X	13459	-0-	-0-	-0-	6435	1	5201	3	Y	1657	1497	0	211	1	24
						1823	9									
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673																
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	202	1	544	3	N	107					359
						118	9									
05	837 N	703	-0-	-134	-0-	124	1	483	3	N	87	370	1			76
						96	9									
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	206	1	635	3	N	106					182
						117	9									
07	899 N	557	-0-	-342	-0-	47	1	424	3	N	78	182	1			78
						86	9									
08	713 N	708	-0-	-5	-0-	175	1	524	3	N	8					190
						9	9									
*09	960 N	826	-0-	-134	-0-	92	1	624	3	N	100	191	1			99
						110	9									
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053																
04	169 X	169	-0-	-0-	-0-	139	3	30	9	N	27					168
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					168
07	268 X	268	-0-	-0-	-0-	194	3	74	9	N	67					235
08	634 X	634	-0-	-0-	-0-	444	3	190	9	N	173	188	1			153
*09	416 X	416	-0-	-0-	-0-	376	3	40	9	N	36					189
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485																
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521															
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
04	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	1	72	9	N	65	185	1	160
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	1	88	9	N	80			240
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	-0-	990	1	83	9	N	75	183	1	132
07	434 N	192	-0-	-242	-0-	-0-	88	1	72	3	N	29			161
							32	9							
08	434 N	259	-0-	-175	-0-	-0-	161	1	54	3	N	40			172
							44	9							
*09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	54	9	N	49			221
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697															
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-0-					Y	-0-	24	1	-0-
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	-0-	197	1	428	3	Y	57	50	1	7
							63	9							
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	224	3	Y	21	15	1	13
							23	9							
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	314	3	Y	24	33	1	4
							26	9							
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	-0-	105	1	263	3	Y	19	14	1	18
							21	9							
*09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	373	3	Y	26	31	1	13
							29	9							
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	112	1	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	118	1	29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	38	1	3
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3	32	9	Y	29	27	1	5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	75	1	12
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	95	1	11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	797 144	1 9	538	3	Y	131	147	1		114
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	715 154	1 9	458	3	Y	140	164	1		90
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	835 138	1 9	359	3	Y	125	138	1		77
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	588 155	1 9	407	3	Y	141	72	1		146
08	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	312 196	1 9	555	3	Y	178	191	1		64
*09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	241 134	1 9	1023	3	Y	122	148	1		38
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	38				107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	2				109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-				109
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374															
04	68 X	68	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	56	3	Y	5	8	1		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	90 X	90	-0-	-0-	-0-	5 36	1 9	49	3	Y	33	32	1		1
07	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	7	3	Y	2	3	1		-0-
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1 1		17	9	Y	15	14	1		1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609													
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
04	750 N	305	-0-	-445	-0-	219 36 9	1	50	3	N	33		95
05	775 N	300	-0-	-475	-0-	118 42 9	1	140	3	N	38		133
06	570 N	393	-0-	-177	-0-	195 57 9	1	141	3	N	52		185
07	569 N	569	-0-	-0-	-0-	419 33 9	1	117	3	N	30		215
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	159 72 9	1	107	3	N	65	186 1	64
*09	390 N	263	-0-	-127	-0-	80 54 9	1	129	3	N	49		113
WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180													
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	219 134 9	3	68	9	N	62		294
05	775 X	775	-0-	-0-	-0-	181 134 9	1	460	3	N	122		416
06	587 X	587	-0-	-0-	-0-	178 26 9	1	383	3	N	24	188 1	252
07	585 X	585	-0-	-0-	-0-	51 47 9	1	487	3	N	43	187 1	108
08	345 X	345	-0-	-0-	-0-	162 92 9	1	91	3	N	84	185 1	151
*09	931 X	931	-0-	-0-	-0-	79 129 9	1	723	3	N	117	188 1	80
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111													
04	560 X	560	-0-	-0-	-0-	43 85 9	1	432	3	Y	77	76 1	7
05	723 X	723	-0-	-0-	-0-	41 292 9	1	390	3	Y	265	250 1	22
06	686 X	686	-0-	-0-	-0-	39 268 9	1	379	3	Y	244	255 1	11
07	336 X	336	-0-	-0-	-0-	22 98 9	1	216	3	Y	89	90 1	10
08	567 X	567	-0-	-0-	-0-	36 160 9	1	371	3	Y	145	145 1	10
*09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	45 189 9	1	440	3	Y	172	170 1	12
J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668													
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	186 1	74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122		196
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	186 1	93
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109		202
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	182 1	131
*09	138 X	138	-0-	-0-	-0-	37	1	101	9	Y	92		223
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062													
04	34 X	34	-0-	-0-	-0-	30	3	4	9	N	4		81
05	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	3	8	9	N	7		88
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6		94
07	31 X	15	-0-	-16	-0-	3	3	12	9	N	11		105
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		105
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089														
04	784 X	784	-0-	-0-	-0-	690	1	94	9	Y	85	153	1	94
05	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	916	1	139	9	Y	126			220
06	63 X	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-	183	1	37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	Y	2	1	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
04	3300 X	2137	-0-	-1163	-0-	740	1	1229	3	Y	153	235	1	21
						168	9							
05	3410 X	1912	-0-	-1498	-0-	716	1	1057	3	Y	126	132	1	15
						139	9							
06	2520 X	2204	-0-	-316	-0-	1145	1	855	3	Y	185	88	1	112
						204	9							
07	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	850	1	1586	3	Y	176	262	1	26
						194	9							
08	2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	763	1	1597	3	Y	79	89	1	102
						87	9							
*09	2190 N	1792	-0-	-398	-0-	568	1	1082	3	Y	129	169	1	62
						142	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424															
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
04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	959 219	1 9	1687	3	Y	199	300	1		28
05	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	1086 202	1 9	1837	3	Y	184	190	1		22
06	3300 X	2796	-0-	-504	-0-	1442 167	1 9	1187	3	Y	152	82	1		92
07	3410 X	2747	-0-	-663	-0-	882 207	1 9	1658	3	Y	188	252	1		28
08	3131 X	2261	-0-	-870	-0-	716 100	1 9	1445	3	Y	91	87	1		96
*09	3030 X	1888	-0-	-1142	-0-	615 172	1 9	1101	3	Y	156	177	1		75

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
04	390 N	320	-0-	-70	-0-	274	1	46	9	Y	42	42	1		37
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	230	1	50	9	Y	45	53	1		29
06	390 N	243	-0-	-147	-0-	211	1	32	9	Y	29	40	1		18
07	341 N	266	-0-	-75	-0-	137 35	1 9	94	3	Y	32	17	1		33
08	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	556 138	1 9	422	3	Y	125	78	1		65
*09	3000 N	4589	-0-	1589	1589	889 462	1 9	3238	3	Y	420	355	1		130

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
04	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	1012 183	1 9	312	3	Y	166	167	1		144
05	1519 N	1471	-0-	-48	-0-	949 210	1 9	312	3	Y	191	212	1		123
06	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1154 188	1 9	236	3	Y	171	188	1		106
07	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	727 205	1 9	510	3	Y	186	99	1		193
08	1829 X	1497	-0-	-332	-0-	550 331	1 9	616	3	Y	301	281	1		126
*09	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	334 185	1 9	1121	3	Y	168	242	1		52

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478															
04	95670 X	30144	-0-	-65526	-0-	450 5137	1 9	24557	3	Y	4670	4643	0		192
05	44733 X	23186	-0-	-21547	-0-	465 4265	1 9	18456	3	Y	3877	2166	0	1488 1	415
06	41040 X	25124	-0-	-15916	-0-	450 4610	1 9	20064	3	Y	4191	8	0	4263 1	335
07	31155 X	26417	-0-	-4738	-0-	465 5213	1 9	20739	3	Y	4739	724	0	3872 1	478
08	31155 X	25780	-0-	-5375	-0-	1526 3992	1 9	20262	3	Y	3629	3500	1		464
*09	30150 X	20426	-0-	-9724	-0-	1713 3078	1 9	15635	3	Y	2798	2944	1		318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207														
M	ALLOW 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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	75			100
05	381 X	381	-0-	-0-	-0-	313	3	68	9	N	62			162
06	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	930	3	264	9	N	240	187	1	215
07	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-	890	3	240	9	N	218	188	1	245
08	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	930	3	333	9	N	303	372	1	146
*09	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1089	3	329	9	N	299	186	1	259
H. MUELLER 18A WELL #: RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753														
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023														
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161														
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	11	1	39	3	Y	54			236
						59	9							
05	465 N	100	-0-	-365	-0-	48	1	52	9	Y	47	189	1	94
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	68	1	51	9	Y	46			140
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	98	1	39	9	Y	35	34	1	141
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	30	1	42	9	Y	38			179
*09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	58	1	288	9	Y	262	195	1	246
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065														
04	2400 X	1809	-0-	-591	-0-	149	1	1310	3	Y	318	376	1	404
						350	9							
05	3069 X	1821	-0-	-1248	-0-	424	1	1065	3	Y	302	373	1	333
						332	9							
06	2970 X	2187	-0-	-783	-0-	815	1	1052	3	Y	291	189	1	435
						320	9							
07	3069 X	1461	-0-	-1608	-0-	852	1	302	3	Y	279	513	1	201
						307	9							
08	1829 N	1336	-0-	-493	-0-	758	1	304	3	Y	249	178	1	272
						274	9							
*09	2190 N	966	-0-	-1224	-0-	711	1	216	3	Y	35	65	1	242
						39	9							
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	26	-0-	26	26	24	1	2	9	Y	2	2	1	-0-
06	14B2 EXT	3	-0-	3	29	3	1			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	18	-0-	18	47	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
08	47 N	-0-	-0-	-47	-0-					Y	-0-			-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	3960 X	521	-0-	-3439	-0-		20	1	322	3	Y	163	146	1			36
							179	9									
05	4092 X	568	-0-	-3524	-0-		24	1	373	3	Y	155	148	1			43
							171	9									
06	3300 X	674	-0-	-2626	-0-		30	1	440	3	Y	185	191	1			37
							204	9									
*07	527 X	59	-0-	-468	-0-		9	1	50	9	Y	45	65	1			17
*08	589 X	4	-0-	-585	-0-		1	1	3	9	Y	3	11	1			9
*09	660 X	10	-0-	-650	-0-		2	1	8	9	Y	7	6	1			10

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644																	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142																	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-	3	1			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-		2	1	11	9	Y	10	8	1			2
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	9	Y	7	8	1			1
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-
*09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600																	
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-		486	1	1753	3	Y	618	657	1			56
							680	9									
05	3255 X	2991	-0-	-264	-0-		468	1	1793	3	Y	664	663	1			57
							730	9									
06	3150 X	1698	-0-	-1452	-0-		292	1	968	3	Y	398	383	1			72
							438	9									
07	3255 X	1331	-0-	-1924	-0-		235	1	719	3	Y	343	355	1			60
							377	9									
08	3162 X	1625	-0-	-1537	-0-		327	1	877	3	Y	383	386	1			57
							421	9									
*09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-		529	1	1948	3	Y	656	612	1			101
							722	9									

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084																	
04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-		853	1	3276	3	Y	1207	1270	1			110
							1328	9									
05	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-		864	1	3434	3	Y	1194	1198	1			106
							1313	9									
06	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-		853	1	3504	3	Y	1169	1089	1			186
							1286	9									
07	5611 X	5550	-0-	-61	-0-		845	1	3340	3	Y	1241	1241	1			186
							1365	9									
08	5859 X	5242	-0-	-617	-0-		921	1	3123	3	Y	1089	1114	1			161
							1198	9									
*09	5640 X	5329	-0-	-311	-0-		873	1	3259	3	Y	1088	1071	1			178
							1197	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	663 1	2598 3	Y	936	983 1				84
05	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1030 9	2756 3	Y	931	935 1				80
06	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	661 1	2798 3	Y	924	859 1				145
07	4588 X	3877	-0-	-711	-0-	1024 9	2322 3	Y	873	884 1				134
08	4743 X	3484	-0-	-1259	-0-	676 1	2018 3	Y	758	779 1				113
*09	4500 X	3133	-0-	-1367	-0-	1016 9	1859 3	Y	668	675 1				106
						595 1								
						960 9								
						632 1								
						834 9								
						539 1								
						735 9								
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
04	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	639 1	2604 3	Y	904	948 1				82
05	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	994 9	2887 3	Y	933	934 1				81
06	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	665 1	2743 3	Y	877	818 1				140
07	4216 X	4171	-0-	-45	-0-	1026 9	2553 3	Y	908	911 1				137
08	4402 X	4083	-0-	-319	-0-	639 1	2450 3	Y	844	857 1				124
*09	4260 X	2953	-0-	-1307	-0-	965 9	1785 3	Y	615	634 1				105
						619 1								
						999 9								
						705 1								
						928 9								
						491 1								
						677 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
*10	3100 N	9581	-0-	6481	13130	719 1	499 2	Y	260	228 0	29 1			2
*11	24929 X	11799	-0-	-13130	-0-	8063 3	14 4			2 8				
12	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	1057 1	569 2	Y	239	222 0	18 1			1
*01	12881 X	12881	-0-	-0-	-0-	9903 3	7 4				2 1			4
*02	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	844 1	405 2	Y	885	880 0				
*03	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	7371 3	2 4							
*04	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	1352 1	620 2	Y	814	814 0				4
*05	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	10014 3	895 9							
*06	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	1505 1	604 2	Y	2826	2808 0				22
*07	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	10278 3	3109 9							
08	8183 X	8183	-0-	-0-	-0-	2002 1	661 2	Y	1735	1746 0				11
09	603 X	603	-0-	-0-	-0-	11518 3	1909 9							
						1000 1	362 2	Y	378	386 0				3
						5707 3	8 4							
						1158 1	403 2	Y	399	399 0				3
						6081 3	14 4							
						1054 1	334 2	Y	540	539 0				4
						5143 3	9 4							
						1012 1	333 2	Y	658	657 0				5
						5158 3	18 4							
						1179 1	388 2	Y	389	390 0				4
						6179 3	9 4							
						55 1	18 2	Y	232	233 0				3
						275 3	255 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409															
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
04	4110 X	4085	-0-	-25	-0-	1005	1	2262	3	Y	744	834	1		113
						818	9								
05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	1101	1	3174	3	Y	699	613	1		199
						769	9								
06	4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	1245	1	2710	3	Y	627	713	1		113
						690	9								
*07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	851	1	4039	3	Y	780	686	1		223
						858	9								
*08	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	822	1	3885	3	Y	812	819	1		216
						893	9								
*09	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	733	1	3482	3	Y	746	727	1		235
						821	9								
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274															
04	2820 X	2598	-0-	-222	-0-	668	1	1371	3	Y	508	563	1		77
						559	9								
05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	901	1	2489	3	Y	565	490	1		152
						622	9								
06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	999	1	1941	3	Y	496	567	1		81
						546	9								
*07	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	477	1	2048	3	Y	464	422	1		137
						510	9								
*08	4030 X	2641	-0-	-1389	-0-	416	1	1763	3	Y	420	453	1		104
						462	9								
*09	3900 X	2392	-0-	-1508	-0-	373	1	1601	3	Y	380	374	1		110
						418	9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773															
04	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	1			Y	-0-	5	1		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2				2
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	6	1	6	9	Y	5				7
*07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	5	1		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 1		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	955 1	2193 3	Y		739	919 1			163
						813 9								
05	3565 X	3106	-0-	-459	-0-	655 1	1733 3	Y		653	556 1			260
						718 9								
06	3450 X	234	-0-	-3216	-0-	125 1	109 9	Y		99	177 1			182
*07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	803 1	3865 3	Y		893	916 1			132
						982 9								
*08	4030 X	3687	-0-	-343	-0-	567 1	2541 3	Y		526	366 1			292
						579 9								
*09	3900 X	3174	-0-	-726	-0-	489 1	2159 3	Y		478	553 1			217
						526 9								
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1485	1490 0		18
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	592	601 0		9
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	403 0		6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	165 0		2
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1370	1353 0		19
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	2 3	612 9	N		556	567 0			8
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13080 - 17442														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
*10	T. A.	37	-0-	37	37	32	1	2	2	Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	37	104	3	210	9	Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	37	200	1	63	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	37	976	3	2	4	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	341	-0-	341	378	20	1	7	2	Y	277	275 0		2
						104	3	210	9		191	192 0		1
*06	14B2 EXT	1339	-0-	1339	1717	200	1	63	2	Y	89	89 0		1
						976	3	2	4					
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1717					Y	147	147 0		1
*08	1945 X	228	-0-	-1717	-0-	1	1	4	3	Y	203	202 0		2
						223	9							
09	1350 X	312	-0-	-1038	-0-	9	1	3	2	Y	231	230 0		3
						46	3	254	9					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12915 PERF.12850 - 17421														
*10	22051 X	22051	-0-	-0-	-0-	1206	1	837	2	Y	5869	5157 0	656 1	41
						13529	3	23	4			28 8		
*11	12873 X	12873	-0-	-0-	-0-	805	1	433	2	Y	3720	3457 0	286 1	12
						7537	3	6	4			6 8		
*12	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	1206	1	578	2	Y	3827	3812 0	8 1	18
						10522	3	5	4			1 8		
*01	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	1150	1	527	2	Y	3019	3023 0		14
						8508	3	3321	9					
*02	18144 X	13074	-0-	-5070	-0-	1190	1	478	2	Y	2982	2973 0		23
						8126	3	3280	9					
*03	20088 X	12098	-0-	-7990	-0-	1283	1	424	2	Y	2738	2743 0		18
						7379	3	3012	9					
*04	15960 X	9192	-0-	-6768	-0-	914	1	330	2	Y	2483	2484 0		17
						5210	3	7	4					
*05	16492 X	14408	-0-	-2084	-0-	1796	1	625	2	Y	2298	2299 0		16
						9438	3	21	4					
*06	19451 X	19451	-0-	-0-	-0-	2717	1	860	2	Y	2355	2352 0		19
						13260	3	23	4					
*07	14384 X	10071	-0-	-4313	-0-	1189	1	392	2	Y	2187	2190 0		16
						6063	3	21	4					
08	14167 X	9184	-0-	-4983	-0-	1045	1	344	2	Y	2098	2092 0		22
						5479	3	8	4					
09	19440 X	5240	-0-	-14200	-0-	542	1	180	2	Y	1653	1652 0		23
						2696	3	4	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
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	M	PROD	AMT	CODE
														BALANCE
*10	27218 X	23273	-0-	-3945	-0-			1296 1	899 2	Y	5929	5228 0	666 1	42
								14531 3	25 4					
*11	27360 X	17967	-0-	-9393	-0-			1399 1	753 2	Y	2457	2302 0	189 1	8
								13102 3	10 4					
12	28272 X	13239	-0-	-15033	-0-			916 1	439 2	Y	3532	3516 0	7 1	17
								7995 3	4 4					
*01	28272 X	14180	-0-	-14092	-0-			1166 1	534 2	Y	3496	3497 0		16
								8634 3	3846 9					
*02	20384 X	9498	-0-	-10886	-0-			943 1	378 2	Y	1581	1585 0		12
								6438 3	1739 9					
*03	22568 X	9747	-0-	-12821	-0-			1066 1	352 2	Y	1994	1993 0		13
								6136 3	2193 9					
*04	17940 X	11154	-0-	-6786	-0-			1194 1	431 2	Y	2464	2461 0		16
								6809 3	10 4					
*05	14167 X	8031	-0-	-6136	-0-			922 1	321 2	Y	1755	1759 0		12
								4846 3	11 4					
*06	13710 X	11404	-0-	-2306	-0-			1551 1	491 2	Y	1617	1616 0		13
								7570 3	13 4					
*07	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-			2362 1	778 2	Y	1996	1994 0		15
								12043 3	41 4					
08	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-			1684 1	554 2	Y	1147	1150 0		12
								8829 3	13 4					
09	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-			1903 1	633 2	Y	1454	1445 0		21
								9458 3	15 4					

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
*10	21018 X	19858	-0-	-1160	-0-			1242 1	861 2	Y	3459	3046 0	388 1	24
								13926 3	24 4			5 8		
*11	20340 X	15937	-0-	-4403	-0-			1275 1	686 2	Y	1849	1724 0	142 1	6
								11933 3	9 4			1 8		
12	21018 X	12918	-0-	-8100	-0-			970 1	465 2	Y	2740	2728 0	5 1	13
								8465 3	4 4					
*01	21018 X	14551	-0-	-6467	-0-			1323 1	606 2	Y	2574	2575 0		12
								9791 3	2831 9					
*02	17920 X	9673	-0-	-8247	-0-			927 1	372 2	Y	1864	1861 0		15
								6324 3	2050 9					
*03	19840 X	6777	-0-	-13063	-0-			647 1	214 2	Y	1994	1996 0		13
								3723 3	2193 9					
*04	15930 X	6789	-0-	-9141	-0-			652 1	236 2	Y	1975	1975 0		13
								3723 3	5 4					
*05	14539 X	6253	-0-	-8286	-0-			692 1	241 2	Y	1526	1528 0		11
								3633 3	8 4					
06	14070 X	1039	-0-	-13031	-0-			66 1	21 2	Y	573	579 0		5
								321 3	1 4					
*07	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-			1451 1	478 2	Y	2106	2095 0		16
								7397 3	25 4					
08	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-			1525 1	502 2	Y	2029	2024 0		21
								7992 3	12 4					
09	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-			1767 1	588 2	Y	1973	1966 0		28
								8784 3	14 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
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	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
*10	4805 X	4116	-0-	-689	-0-	207 1	143 2	Y	1314	1159 0	148 1	9		
						2317 3	4 4							
*11	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	244 1	132 2	Y	960	892 0	74 1	3		
						2289 3	2 4							
12	4309 X	2298	-0-	-2011	-0-	159 1	76 2	Y	616	615 0	1 1	3		
						1384 3	1 4							
*01	4309 X	2057	-0-	-2252	-0-	232 1	106 2	Y	-0-	3 0		-0-		
						1719 3								
*02	3780 X	2413	-0-	-1367	-0-	214 1	86 2	Y	594	589 0		5		
						1460 3	653 9							
*03	4123 X	1925	-0-	-2198	-0-	244 1	81 2	Y	176	180 0		1		
						1406 3	194 9							
*04	3720 X	2027	-0-	-1693	-0-	265 1	96 2	Y	141	141 0		1		
						1509 3	2 4							
*05	2666 X	1584	-0-	-1082	-0-	221 1	77 2	Y	110	110 0		1		
						1162 3	3 4							
06	2580 X	51	-0-	-2529	-0-	6 1	2 2	Y	12	13 0		-0-		
						30 3	13 9							
*07	2666 X	179	-0-	-2487	-0-	2 1	1 2	Y	151	150 0		1		
						10 3	166 9							
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	221	220 0		2		
09	1950 X	131	-0-	-1819	-0-	8 1	3 2	Y	75	76 0		1		
						37 3	83 9							
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	726	640 0	82 1	5		
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	912	844 0	70 1	3		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1486	1479 0	3 1	7		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1422	1422 0		7		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	837	837 0		7		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	650	653 0		4		
*04	3000 N	5662	-0-	2662	2662	709 1	256 2	Y	589	589 0		4		
						4043 3	6 4							
*05	3100 N	4716	-0-	1616	4278	634 1	221 2	Y	473	474 0		3		
						3333 3	8 4							
*06	3000 N	3887	-0-	887	5165	538 1	170 2	Y	497	496 0		4		
						2627 3	5 4							
*07	5645 X	480	-0-	-5165	-0-	4 1	1 2	Y	413	414 0		3		
						21 3	454 9							
08	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	702	698 0		7		
09	5460 X	330	-0-	-5130	-0-	10 1	3 2	Y	242	246 0		3		
						51 3	266 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-			35 1	43 3	Y	1	1 1			-0-
								1 9							
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
*02	T. A.	690	-0-	690	690	63 1	427 3	25 2	175 9	Y	159	158 0			1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	690					Y	238	237 0			2
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	690					Y	60	62 0			-0-
05	T. A.	14	-0-	14	704	2 1	11 3	1 2		Y	-0-				-0-
06	T. A.	107	-0-	107	811	2 3		105 9		Y	95	94 0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	811					Y	84	84 0			1
*08	811 N	-0-	-0-	-811	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	9 1	47 3	3 2	4 9	Y	4	4 0			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039															
*10	22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	1338 1	15010 3	928 2	26 4	Y	4637	4067 0	518 1		33
												29 8			
*11	14917 X	14917	-0-	-0-	-0-	1014 1	1014 1	546 2	7 4	Y	3498	3244 0	268 1		11
												8 8			
*12	16006 X	16006	-0-	-0-	-0-	1203 1	9502 3	577 2	7 4	Y	3385	3372 0	7 1		16
												1 8			
*01	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	785 1	10497 3	360 2	5 4	Y	2160	2166 0			10
*02	27888 X	3226	-0-	-24662	-0-	5810 3	119 1	2376 9	48 2	Y	2043	2037 0			16
*03	22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-	812 3	2247 9			Y	1422	1429 0			9
*04	15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	1113	1115 0			7
*05	15965 X	3791	-0-	-12174	-0-					Y	1733	1728 0			12
						285 1	1498 3	99 2	3 4						
06	9030 X	2581	-0-	-6449	-0-	61 1	296 3	19 2	1 4	Y	2004	2000 0			16
*07	3565 X	2634	-0-	-931	-0-	103 1	527 3	34 2	2 4	Y	1789	1792 0			13
08	3379 X	1567	-0-	-1812	-0-	1 1	1558 9	8 3		Y	1416	1414 0			15
09	3270 X	1252	-0-	-2018	-0-	1 1	1246 9	5 3		Y	1133	1132 0			16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
*10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	280	246 0	31 1	2
												1 8		
*11	3960 X	1261	-0-	-2699	-0-	53	1	29	2	Y	620	571 0	48 1	2
						497	3	682	9			1 8		
12	4092 X	654	-0-	-3438	-0-	13	1	6	2	Y	473	472 0	1 1	2
						115	3	520	9					
*01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	60	1	27	2	Y	1098	1095 0		5
						439	3	1208	9					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	891	889 0		7
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	846	848 0		5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	714 0		5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	711	711 0		5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	609 0		5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	499	500 0		4
08	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	125	1	41	2	Y	1133	1125 0		12
						651	3	1	4					
09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	104	1	34	2	Y	930	929 0		13
						512	3	1	4					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
*10	54746 X	45963	-0-	-8783	-0-	2912	1	2052	2	Y	7537	6596 0	840 1	53
						32652	3	56	4			61 8		
*11	48660 X	38825	-0-	-9835	-0-	2871	1	1572	2	Y	6794	6285 0	521 1	21
						26888	3	21	4			20 8		
*12	54746 X	43749	-0-	-10997	-0-	3168	1	1543	2	Y	10341	10291 0	21 1	48
						27651	3	12	4			2 8		
*01	54746 X	43630	-0-	-11116	-0-	3763	1	1750	2	Y	9322	9326 0		44
						27863	3	10254	9					
*02	56700 X	40635	-0-	-16065	-0-	3684	1	1501	2	Y	9366	9337 0		73
						25147	3	10303	9					
*03	57164 X	28561	-0-	-28603	-0-	3311	1	1120	2	Y	4623	4666 0		30
						19045	3	5085	9					
*04	52260 X	27820	-0-	-24440	-0-	3149	1	1172	2	Y	5018	5015 0		33
						17953	3	26	4					
*05	55521 X	30169	-0-	-25352	-0-	3645	1	1314	2	Y	5466	5460 0		39
						19153	3	44	4					
*06	53730 X	29346	-0-	-24384	-0-	3950	1	1286	2	Y	4369	4372 0		36
						19271	3	33	4					
*07	55521 X	49448	-0-	-6073	-0-	6886	1	2295	2	Y	4580	4582 0		34
						35108	3	121	4					
*08	43958 X	41081	-0-	-2877	-0-	5725	1	1920	2	Y	3069	3071 0		32
						30016	3	44	4					
09	42540 X	32113	-0-	-10427	-0-	4615	1	1533	2	Y	2711	2705 0		38
						22945	3	38	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
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
*10	3255 X	1289	-0-	-1966	-0-	116 1	36 2	9 4	Y	565	565 0			6
						506 3								
*11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	716 1	179 2	53 4	Y	1588	1551 0	22 8		21
						2684 3								
*12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	783 1	174 2	46 4	Y	1696	1669 0	24 8		24
						2706 3								
*01	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	625 1	142 2	58 4	Y	1361	1363 0			22
						1920 3								
*02	4032 X	1919	-0-	-2113	-0-	234 1	41 2	30 4	Y	979	976 0			25
						537 3								
*03	4464 X	3259	-0-	-1205	-0-	472 1	85 2	41 4	Y	1301	1290 0			36
						1230 3								
*04	4320 X	4206	-0-	-114	-0-	659 1	140 2	16 4	Y	1347	1356 0			27
						1909 3								
*05	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	582 1	141 2	8 4	Y	1417	1417 0			27
						1948 3								
*06	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	780 1	165 2	17 4	Y	1279	1280 0			26
						2278 3								
*07	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	886 1	191 2	39 4	Y	1307	1308 0			25
						2672 3								
*08	4371 X	4242	-0-	-129	-0-	782 1	150 2	37 4	Y	1123	1123 0			25
						2038 3								
09	4680 X	3313	-0-	-1367	-0-	536 1	118 2	13 4	Y	969	970 0			24
						1580 3								
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
*10	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	1110 1	801 2	21 4	Y	3949	3475 0	443 1		28
						12450 3					9 8			
*11	16639 X	16639	-0-	-0-	-0-	1197 1	672 2	8 4	Y	3220	2988 0	248 1		10
						11220 3					2 8			
*12	36921 X	19315	-0-	-17606	-0-	1546 1	770 2	6 4	Y	3181	3170 0	6 1		15
						13494 3								
*01	34286 X	20173	-0-	-14113	-0-	1677 1	808 2	5271 9	Y	4792	4785 0			22
						12417 3								
*02	29876 X	17096	-0-	-12780	-0-	1541 1	652 2	4389 9	Y	3990	3981 0			31
						10514 3								
*03	31713 X	25075	-0-	-6638	-0-	2992 1	1027 2	3846 9	Y	3496	3504 0			23
						17210 3								
*04	33870 X	19070	-0-	-14800	-0-	2206 1	840 2	17 4	Y	3114	3116 0			21
						12582 3								
*05	34999 X	14840	-0-	-20159	-0-	1739 1	640 2	21 4	Y	3004	3004 0			21
						9136 3								
*06	38640 X	14488	-0-	-24152	-0-	1902 1	626 2	32 4	Y	2422	2423 0			20
						9280 3								
*07	39928 X	14346	-0-	-25582	-0-	1820 1	628 2	16 4	Y	2350	2352 0			18
						9281 3								
*08	41385 X	15970	-0-	-25415	-0-	2045 1	700 2	16 4	Y	2262	2256 0			24
						10721 3								
09	34680 X	13951	-0-	-20729	-0-	1898 1	629 2	15 4	Y	1793	1792 0			25
						9437 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170															
*10	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	915	1	634	2	Y	570	500	0	64 1	4
						10262	3	18	4				3 8		
*11	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	709	1	381	2	Y	581	538	0	45 1	2
						6640	3	5	4						
12	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	553	1	265	2	Y	730	728	0	1 1	3
						4828	3	2	4						
*01	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	752	1	344	2	Y	469	470	0		2
						5564	3	516	9						
*02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	559	1	224	2	Y	533	531	0		4
						3816	3	586	9						
*03	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	998	1	330	2	Y	866	864	0		6
						5745	3	953	9						
*04	6081 X	6081	-0-	-0-	-0-	748	1	270	2	Y	720	721	0		5
						4265	3	6	4						
*05	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	847	1	295	2	Y	758	758	0		5
						4452	3	10	4						
*06	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	695	1	220	2	Y	703	702	0		6
						3394	3	6	4						
*07	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	609	1	201	2	Y	863	863	0		6
						3103	3	11	4						
*08	9126 X	9126	-0-	-0-	-0-	1218	1	401	2	Y	1014	1009	0		11
						6383	3	9	4						
09	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	1541	1	514	2	Y	1876	1860	0		27
						7672	3	13	4						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378		WELL #:		10H		RRCID -> 287895		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 13050		PERF.13125 - 17616	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	11045 X	11045	-0-	-0-		-0-	751 1	520 2	Y	1220	1072 0	137 1	9				
*11	7786 X	7786	-0-	-0-		-0-	8418 3	14 4	Y	1134	1052 0	87 1	4				
12	6252 X	6252	-0-	-0-		-0-	5612 3	4 4	Y	1577	1571 0	3 1	7				
*01	5812 X	5812	-0-	-0-		-0-	3861 3	2 4	Y	966	968 0		5				
*02	3861 X	3861	-0-	-0-		-0-	536 1	245 2	Y	1110	1106 0		9				
*03	2333 X	2333	-0-	-0-		-0-	3968 3	1063 9	Y	1660	1658 0		11				
*04	2326 X	2326	-0-	-0-		-0-	321 1	128 2	Y	1715	1715 0		11				
*05	2461 X	2461	-0-	-0-		-0-	2191 3	1221 9	Y	1806	1804 0		13				
*06	2070 X	2070	-0-	-0-		-0-	71 1	24 2	Y	1604	1604 0		13				
*07	1445 X	1445	-0-	-0-		-0-	412 3	1826 9	Y	1251	1255 0		9				
08	1636 X	1636	-0-	-0-		-0-	62 1	22 2	Y	1465	1459 0		15				
09	3288 X	3288	-0-	-0-		-0-	354 3	1 4	Y	684	689 0		10				
							72 1	25 2	Y								
							376 3	1 4	Y								
							49 1	15 2	Y								
							242 3	1764 9	Y								
							11 1	3 2	Y								
							55 3	1376 9	Y								
							4 1	1 2	Y								
							19 3	1612 9	Y								
							401 1	134 2	Y								
							1998 3	3 4									

KRAUSE B				WELL #:	13H	RRCID -> 287935	COMPL. DATE 12/05/2016	TOTAL DEPTH 12658	PERF.13204 - 18920								
04	30 N	-0-	-0-	-30		-0-		18	16 1	3							
05	106 N	106	-0-	-0-		-0-	67 1	39 9	Y	35	34 1	4					
06	74 N	74	-0-	-0-		-0-	49 1	25 9	Y	23	24 1	3					
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-	3 1	-0-	3 1	-0-					
08	96 N	96	-0-	-0-		-0-	43 1	50 3	Y	3	3 1	-0-					
							3 9										
09	60 N	-0-	-0-	-60		-0-		-0-		-0-		-0-					

SPRENCLE "B" UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 287968	COMPL. DATE 03/30/2012	TOTAL DEPTH 13003	PERF.13000 - 18431								
*10	1892 N	1892	-0-	-0-		-0-	47 1	32 2	Y	1174	1034 0	132 1	8				
11	1540 N	1540	-0-	-0-		-0-	521 3	1 4	Y	584	545 0	45 1	2				
12	403 N	-0-	-0-	-403		-0-	82 1	44 2	Y	273	273 0	1 1	1				
*01	1891 N	-0-	-0-	-1891		-0-	771 3	1 4	Y	327	326 0	2					
*02	1708 X	-0-	-0-	-1708		-0-			Y	242	242 0	2					
*03	1891 X	-0-	-0-	-1891		-0-			Y	117	118 0	1					
*04	1530 X	777	-0-	-753		-0-	49 1	18 2	Y	393	391 0	3					
							278 3	432 9									
*05	1047 X	1047	-0-	-0-		-0-	34 1	12 2	Y	747	745 0		5				
06	875 X	875	-0-	-0-		-0-	179 3	822 9	Y	322	324 0		3				
07	775 X	100	-0-	-675		-0-	84 1	27 2	Y	48	51 0		-0-				
							409 3	1 4	Y								
							7 1	2 2	Y								
08	1054 N	396	-0-	-658		-0-	38 3	53 9	Y	20	20 0		-0-				
							57 1	19 2	Y								
09	870 N	58	-0-	-812		-0-	298 3	22 9	Y	47	46 0		1				
							1 1	5 3	Y								
							52 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841															
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	* EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546															
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
*10	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	235	1	163	2	Y	17	15	0	2 1	-0-
						2639	3		4						
*11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	275	1	148	2	Y	24	22	0	2 1	-0-
						2577	3		2						
12	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	252	1	121	2	Y	31	31	0		-0-
						2197	3		1						
*01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	334	1	154	2	Y	21	21	0		-0-
						2476	3		23						
*02	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	65	2	Y	21	21	0		-0-
						1108	3		23						
*03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	320	1	106	2	Y	35	35	0		-0-
						1839	3		39						
*04	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	237	1	86	2	Y	31	31	0		-0-
						1353	3		2						
*05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	262	1	91	2	Y	31	31	0		-0-
						1375	3		3						
*06	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	275	1	87	2	Y	45	45	0		-0-
						1341	3		2						
*07	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	308	1	101	2	Y	64	64	0		-0-
						1570	3		5						
*08	780 X	780	-0-	-0-	-0-	118	1	39	2	Y	8	8	0		-0-
						613	3		1						
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	61	1	20	2	Y	-0-				-0-
						307	3								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534																
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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955																
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
NICHOLS A UNIT																
WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624																
*10	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	217 1	67 2	Y	559	557	0	2	8			6
						943 3	16 4									
*11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	624 1	156 2	Y	603	596	0	5	8			8
						2336 3	46 4									
*12	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	239 1	53 2	Y	536	533	0	3	8			8
						823 3	14 4									
*01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	653 1	148 2	Y	428	429	0					7
						2010 3	61 4									
*02	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	872 1	153 2	Y	372	369	0					10
						2001 3	111 4									
*03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	395 1	71 2	Y	1043	1024	0					29
						1029 3	34 4									
*04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	413 1	87 2	Y	932	943	0					18
						1194 3	10 4									
*05	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	261 1	63 2	Y	899	900	0					17
						874 3	4 4									
*06	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	271 1	57 2	Y	1025	1021	0					21
						792 3	6 4									
*07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	350 1	75 2	Y	919	923	0					17
						1058 3	15 4									
*08	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	289 1	56 2	Y	799	798	0					18
						754 3	13 4									
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	162 1	36 2	Y	523	528	0					13
						477 3	4 4									
WESSENDORFF A UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747																
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015																	
*10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-						Y	1	1	0		-0-
11	1350	X	53	-0-	-1297	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
*12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	407	1	195	2	Y	186	185	0			1
							3555	3	2	4							
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	347	1	159	2	Y	246	246	0			1
							2574	3	271	9							
*02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	185	1	74	2	Y	924	918	0			7
							1261	3	1016	9							
*03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	426	430	0			3
*04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	594	593	0			4
*05	4681	X	3432	-0-	-1249	-0-	445	1	155	2	Y	446	447	0			3
							2336	3	5	4							
06	3450	X	1677	-0-	-1773	-0-	235	1	74	2	Y	202	203	0			2
							1144	3	2	4							
*07	2945	X	631	-0-	-2314	-0-	60	1	20	2	Y	222	222	0			2
							306	3	1	4							
*08	3379	X	239	-0-	-3140	-0-	9	1	3	2	Y	161	161	0			2
							50	3	177	9							
09	3270	X	2266	-0-	-1004	-0-	321	1	107	2	Y	216	215	0			3
							1597	3	3	4							
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144																	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	379	377	0			2
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	495	494	0			3
05	14B2	EXT	776	-0-	776	776	12	1	4	2	Y	635	634	0			4
							61	3	699	9							
*06	14B2	EXT	3190	-0-	3190	3966	121	1	38	2	Y	2216	2202	0			18
							592	3	1	4							
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3966					Y	1651	1657	0			12
08	3100	N	2100	-0-	-1000	2966	22	1	7	2	Y	1775	1768	0			19
							118	3	1953	9							
09	3397	X	431	-0-	-2966	-0-	6	1	2	2	Y	356	370	0			5
							31	3	392	9							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668																	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289															
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
*03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	724 1	7484 3	Y			976	1056 1			110
						1074 9									
*04	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	847 1	6389 3	Y			777	780 1			107
						855 9									
*05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	803 1	6000 3	Y			933	857 1			183
						1026 9									
*06	8670 X	6938	-0-	-1732	-0-	720 1	5714 3	Y			458	535 1			106
						504 9									
*07	9269 X	7590	-0-	-1679	-0-	866 1	5792 3	Y			847	806 1			147
						932 9									
*08	9331 X	7363	-0-	-1968	-0-	965 1	5545 3	Y			775	733 1			189
						853 9									
*09	8040 X	7006	-0-	-1034	-0-	878 1	5258 3	Y			791	802 1			178
						870 9									
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769															
*03	11191 X	10156	-0-	-1035	-0-	873 1	8076 3	N			1097	1215 1			129
						1207 9									
*04	10830 X	9320	-0-	-1510	-0-	971 1	7293 3	N			960	957 1			132
						1056 9									
*05	11191 X	8752	-0-	-2439	-0-	918 1	6910 3	N			840	783 1			189
						924 9									
*06	9510 X	8279	-0-	-1231	-0-	823 1	6588 3	N			789	840 1			138
						868 9									
*07	10168 X	8400	-0-	-1768	-0-	979 1	6598 3	N			748	730 1			156
						823 9									
*08	10199 X	7996	-0-	-2203	-0-	1082 1	6301 3	N			557	537 1			176
						613 9									
*09	9270 X	7646	-0-	-1624	-0-	1006 1	6082 3	N			507	522 1			161
						558 9									
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934															
*03	5952 X	5036	-0-	-916	-0-	543 1	3847 3	Y			587	682 1			65
						646 9									
*04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	664 1	4762 3	Y			484	485 1			64
						532 9									
*05	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	617 1	4484 3	Y			299	278 1			85
						329 9									
*06	5100 X	4735	-0-	-365	-0-	521 1	4013 3	Y			183	205 1			63
						201 9									
*07	6169 X	5557	-0-	-612	-0-	660 1	4264 3	Y			575	541 1			97
						633 9									
*08	6138 X	5343	-0-	-795	-0-	727 1	4010 3	Y			551	519 1			129
						606 9									
*09	5940 X	4954	-0-	-986	-0-	672 1	3784 3	Y			453	474 1			108
						498 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE
0	CODE					AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
04	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	1110	1	825	2	Y		397	392	0	8
						1589	3		6						
05	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	2243	1	1739	2	Y		424	421	0	11
						3204	3		44						
06	7290 X	5995	-0-	-1295	-0-	1818	1	1312	2	Y		589	586	0	14
						2164	3		53						
07	7533 X	3001	-0-	-4532	-0-	994	1	602	2	Y		518	503	0	29
						813	3		22						
08	7688 X	2665	-0-	-5023	-0-	955	1	460	2	Y		-0-	29	0	-0-
						1213	3		37						
09	7440 X	2612	-0-	-4828	-0-	703	1	375	2	Y		480	469	0	11
						994	3		12						
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
04	7260 X	4916	-0-	-2344	-0-	429	1	3914	3	Y		521	520	1	69
						573	9								
05	7502 X	6186	-0-	-1316	-0-	528	1	4695	3	Y		875	838	1	106
						963	9								
06	6720 X	5895	-0-	-825	-0-	509	1	4642	3	Y		676	717	1	65
						744	9								
07	6665 X	5772	-0-	-893	-0-	511	1	4682	3	Y		526	510	1	81
						579	9								
08	6541 X	5218	-0-	-1323	-0-	475	1	4580	3	Y		148	180	1	49
						163	9								
*09	6000 X	5592	-0-	-408	-0-	492	1	4680	3	Y		382	368	1	63
						420	9								
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547															
04	9120 X	7559	-0-	-1561	-0-	612	1	5653	3	Y		1176	1173	1	111
						1294	9								
05	9424 X	8337	-0-	-1087	-0-	627	1	5639	3	Y		1883	1805	1	189
						2071	9								
06	8220 X	8065	-0-	-155	-0-	630	1	5734	3	Y		1546	1632	1	103
						1701	9								
07	8804 X	7981	-0-	-823	-0-	590	1	5498	3	Y		1721	1647	1	177
						1893	9								
08	8804 X	7366	-0-	-1438	-0-	510	1	5022	3	Y		1667	1718	1	126
						1834	9								
*09	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	570	1	5536	3	Y		1940	1911	1	155
						2134	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	11130 X	8770	-0-	-2360	-0-	712 1363	1 9	6695	3	Y	1239	1240	1	123
05	11160 X	7694	-0-	-3466	-0-	760 33	1 9	6901	3	Y	30	90	1	63
06	9840 X	7476	-0-	-2364	-0-	732 34	1 9	6710	3	Y	31	32	1	62
07	10540 X	8398	-0-	-2142	-0-	695 1167	1 9	6536	3	Y	1061	985	1	138
08	8928 X	8250	-0-	-678	-0-	628 1392	1 9	6230	3	Y	1265	1286	1	117
*09	8640 X	8154	-0-	-486	-0-	638 1283	1 9	6233	3	Y	1166	1160	1	123
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
04	12510 X	11616	-0-	-894	-0-	886 2197	1 9	8533	3	Y	1997	1940	1	152
05	12431 X	8051	-0-	-4380	-0-	627 1950	1 9	5474	3	Y	1773	1744	1	181
06	11400 X	7287	-0-	-4113	-0-	649 1032	1 9	5606	3	Y	938	1036	1	83
07	11997 X	11445	-0-	-552	-0-	946 1746	1 9	8753	3	Y	1587	1502	1	168
08	11997 X	10891	-0-	-1106	-0-	822 1882	1 9	8187	3	Y	1711	1751	1	128
*09	11610 X	10747	-0-	-863	-0-	848 1572	1 9	8327	3	Y	1429	1428	1	129
ULRICH A WELL #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575														
04	8010 X	6342	-0-	-1668	-0-	539 879	1 9	4924	3	Y	799	798	1	84
05	7347 X	5638	-0-	-1709	-0-	521 495	1 9	4622	3	Y	450	457	1	77
06	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	621 2000	1 9	5650	3	Y	1818	1792	1	103
07	7533 X	6854	-0-	-679	-0-	558 1128	1 9	5168	3	Y	1025	1009	1	119
08	7533 X	6313	-0-	-1220	-0-	498 921	1 9	4894	3	Y	837	875	1	81
*09	8280 X	6309	-0-	-1971	-0-	506 922	1 9	4881	3	Y	838	830	1	89
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
04	4920 X	4140	-0-	-780	-0-	361 747	1 9	3032	3	Y	679	666	1	62
05	5084 X	4686	-0-	-398	-0-	365 1170	1 9	3151	3	Y	1064	1021	1	105
06	4320 X	3628	-0-	-692	-0-	307 914	1 9	2407	3	Y	831	881	1	55
07	4464 X	4318	-0-	-146	-0-	344 920	1 9	3054	3	Y	836	802	1	89
08	4681 X	4292	-0-	-389	-0-	330 814	1 9	3148	3	Y	740	768	1	61
*09	4530 X	3975	-0-	-555	-0-	318 703	1 9	2954	3	Y	639	638	1	62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708																
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
04	20040 X	15988	-0-	-4052	-0-	793 2670	1 9	12525	3	Y	2427	2316	0	44	1	129
05	17980 X	13738	-0-	-4242	-0-	746 833	1 9	12159	3	Y	757	707	0	120	1	59
06	16740 X	15200	-0-	-1540	-0-	924 2608	1 9	11668	3	Y	2371	2256	0	26	1	148
07	16895 X	15368	-0-	-1527	-0-	902 2883	1 9	11583	3	Y	2621	1455	0	1103	1	211
08	16523 X	15071	-0-	-1452	-0-	593 3061	1 9	11417	3	Y	2783	364	0	2375	1	192
*09	15990 X	13243	-0-	-2747	-0-	572 2177	1 9	10494	3	Y	1979	2076	1			95
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110																
04	31358 X	31358	-0-	-0-	-0-	1451 6243	1 9	23664	3	Y	5675	5447	0	69	1	258
05	29521 X	29521	-0-	-0-	-0-	1288 6455	1 9	21778	3	Y	5868	5696	0	239	1	191
06	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	1562 5209	1 9	20230	3	Y	4735	4640	0	85	1	201
07	32395 X	25295	-0-	-7100	-0-	1453 5168	1 9	18674	3	Y	4698	2622	0	1901	1	376
08	32395 X	23882	-0-	-8513	-0-	927 4840	1 9	18115	3	Y	4400	579	0	3725	1	297
*09	31350 X	22028	-0-	-9322	-0-	904 4297	1 9	16827	3	Y	3906	4016	1			187
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262																
04	11700 X	8926	-0-	-2774	-0-	446 1691	1 9	6789	3	Y	1537	1449	0	23	1	98
05	10168 X	9696	-0-	-472	-0-	440 2173	1 9	7083	3	Y	1975	1910	0	91	1	72
06	10230 X	8886	-0-	-1344	-0-	554 1652	1 9	6680	3	Y	1502	1436	0	32	1	106
07	10571 X	9576	-0-	-995	-0-	539 2109	1 9	6928	3	Y	1917	1023	0	838	1	162
08	10571 X	8720	-0-	-1851	-0-	343 1910	1 9	6467	3	Y	1736	243	0	1482	1	117
*09	9390 X	7558	-0-	-1832	-0-	333 1269	1 9	5956	3	Y	1154	1216	1			55
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105																
04	18750 X	16998	-0-	-1752	-0-	1454 2407	1 9	13137	3	Y	2188	2188	0	128	1	98
05	18321 X	17286	-0-	-1035	-0-	1331 2467	1 9	13488	3	Y	2243	2231	0			110
06	17040 X	15646	-0-	-1394	-0-	1280 2234	1 9	12132	3	Y	2031	1964	0			177
07	17608 X	15730	-0-	-1878	-0-	1757 1918	1 9	12055	3	Y	1744	1273	0	467	1	181
08	17608 X	14246	-0-	-3362	-0-	1078 1100	1 9	12068	3	Y	1000	161	0	895	1	121
*09	17010 X	13438	-0-	-3572	-0-	1059 904	1 9	11475	3	Y	822	810	1			133

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
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
04	20760 X	18110	-0-	-2650	-0-	15117	3	2993	9	Y	2721	2721	0	84
05	20088 X	17687	-0-	-2401	-0-	15311	3	2376	9	Y	2160	2152	0	92
06	17970 X	15923	-0-	-2047	-0-	13856	3	2067	9	Y	1879	1821	0	150
*07	18724 X	15486	-0-	-3238	-0-	13834	3	1652	9	Y	1502	1039	0	178
08	18724 X	15026	-0-	-3698	-0-	13787	3	1239	9	Y	1126	178	0	133
*09	18120 X	14059	-0-	-4061	-0-	13054	3	1005	9	Y	914	899	1	148
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
04	26220 X	20226	-0-	-5994	-0-	1567	1	15930	3	N	2481	2422	0	180
						2729	9							
05	27094 X	19060	-0-	-8034	-0-	1603	1	14575	3	N	2620	1236	0	261
						2882	9							
06	26220 X	18989	-0-	-7231	-0-	1508	1	14802	3	N	2435	2401	1	295
						2679	9							
07	23932 X	19228	-0-	-4704	-0-	1583	1	14992	3	N	2412	2381	1	326
						2653	9							
08	22444 X	18912	-0-	-3532	-0-	1096	1	15235	3	N	2346	2248	1	424
						2581	9							
*09	20220 X	17465	-0-	-2755	-0-	936	1	14088	3	N	2219	2447	1	196
						2441	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065														
04	22050 X	15475	-0-	-6575	-0-	775	1	12388	3	Y	2102	2011	0	112
						2312	9							
05	20615 X	15317	-0-	-5298	-0-	709	1	11819	3	Y	2535	2438	0	105
						2789	9							
06	19950 X	14146	-0-	-5804	-0-	896	1	11233	3	Y	1834	1799	0	93
						2017	9							
07	19499 X	13875	-0-	-5624	-0-	864	1	11091	3	Y	1745	998	0	135
						1920	9							
08	16554 X	13969	-0-	-2585	-0-	560	1	10862	3	Y	2315	318	0	159
						2547	9							
*09	15480 X	12726	-0-	-2754	-0-	543	1	10024	3	Y	1963	2028	1	94
						2159	9							
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12960 - 17754														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296495 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12905 - 18006														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN A WELL #: 4H RRCID -> 296688 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12890 - 17589														
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
04	28260 X	13189	-0-	-15071	-0-	444 1929	1 9	10816	3	Y	1754	1736	0	62
05	25637 X	15022	-0-	-10615	-0-	774 2505	1 9	11743	3	Y	2277	1970	0	81
06	18480 X	13038	-0-	-5442	-0-	717 2056	1 9	10265	3	Y	1869	1749	0	44
07	18135 X	12984	-0-	-5151	-0-	751 1889	1 9	10344	3	Y	1717	1657	0	104
08	16523 X	11548	-0-	-4975	-0-	752 2118	1 9	8678	3	Y	1925	1764	0	101
*09	14550 X	10226	-0-	-4324	-0-	702 1678	1 9	7846	3	Y	1525	1342	0	122
BOYSEN A-BOYSEN B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296689 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12845 - 21736														
04	53070 X	30047	-0-	-23023	-0-	994 4271	1 9	24782	3	Y	3883	3862	0	113
05	54839 X	29621	-0-	-25218	-0-	1543 4164	1 9	23914	3	Y	3785	3312	0	125
06	41400 X	26024	-0-	-15376	-0-	1405 3801	1 9	20818	3	Y	3455	3235	0	81
07	37572 X	25285	-0-	-12287	-0-	1464 3674	1 9	20147	3	Y	3340	3229	0	192
08	32519 X	23391	-0-	-9128	-0-	1455 4257	1 9	17679	3	Y	3870	3532	0	228
*09	30060 X	21251	-0-	-8809	-0-	1350 3911	1 9	15990	3	Y	3555	3165	0	260
BOYSEN A-BOYSEN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296690 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12835 - 20240														
04	48870 X	24730	-0-	-24140	-0-	853 3134	1 9	20743	3	Y	2849	2830	0	86
05	49600 X	24405	-0-	-25195	-0-	1326 3033	1 9	20046	3	Y	2757	2414	0	91
06	35940 X	22303	-0-	-13637	-0-	1256 2745	1 9	18302	3	Y	2495	2337	0	58
07	31341 X	21835	-0-	-9506	-0-	1287 2852	1 9	17696	3	Y	2593	2505	0	146
08	27869 X	19996	-0-	-7873	-0-	1273 3297	1 9	15426	3	Y	2997	2734	0	175
*09	24720 X	18044	-0-	-6676	-0-	1174 3000	1 9	13870	3	Y	2727	2425	0	201
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416														
04	49890 X	30595	-0-	-19295	-0-	1078 3325	1 9	26192	3	Y	3023	3005	0	89
05	51553 X	29986	-0-	-21567	-0-	1655 3246	1 9	25085	3	Y	2951	2581	0	98
06	44580 X	26342	-0-	-18238	-0-	1508 2958	1 9	21876	3	Y	2689	2520	0	62
07	40579 X	25981	-0-	-14598	-0-	1544 3224	1 9	21213	3	Y	2931	2827	0	166
08	35247 X	23679	-0-	-11568	-0-	1527 3610	1 9	18542	3	Y	3282	2952	0	226
*09	30600 X	21649	-0-	-8951	-0-	1414 3477	1 9	16758	3	Y	3161	2815	0	231

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613																
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
04	25080 X	13521	-0-	-11559	-0-	415 2542	1 9	10564	3	Y	2311	2294	0			61
05	23405 X	13508	-0-	-9897	-0-	686 2253	1 9	10569	3	Y	2048	1809	0	237	1	63
06	17670 X	11363	-0-	-6307	-0-	627 1680	1 9	9056	3	Y	1527	1429	0	125	1	36
07	15841 X	11347	-0-	-4494	-0-	662 1572	1 9	9113	3	Y	1429	1383	0			82
08	13888 X	9991	-0-	-3897	-0-	654 1683	1 9	7654	3	Y	1530	1401	0	82	1	83
*09	13440 X	8798	-0-	-4642	-0-	609 1275	1 9	6914	3	Y	1159	1030	0	126	1	86
MUIR D WELL #: 15H RRCID -> 297601 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12970 - 19369																
*04	206460 X	91384	-0-	-115076	-0-	450 14989	1 9	75945	3	Y	13626	13622	0	137	1	-0-
05	208816 X	78134	-0-	-130682	-0-	465 12564	1 9	65105	3	Y	11422	11403	0	15	1	4
06	121320 X	67007	-0-	-54313	-0-	450 10002	1 9	56555	3	Y	9093	9093	0	4	1	-0-
07	115072 X	55150	-0-	-59922	-0-	465 7677	1 9	47008	3	Y	6979	6979	0			-0-
08	86366 X	54164	-0-	-32202	-0-	465 7257	1 9	46442	3	Y	6597	6161	0	334	1	102
*09	83580 X	53732	-0-	-29848	-0-	46504	3	7228	9	Y	6571	5940	0	639	1	94
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246																
*04	206460 X	89662	-0-	-116798	-0-	450 18198	1 9	71014	3	Y	16544	16544	0	73	1	-0-
05	213342 X	75925	-0-	-137417	-0-	465 15908	1 9	59552	3	Y	14462	14462	0			-0-
06	155340 X	65389	-0-	-89951	-0-	450 13423	1 9	51516	3	Y	12203	12203	0			-0-
07	129208 X	61090	-0-	-68118	-0-	465 12376	1 9	48249	3	Y	11251	11251	0			-0-
08	84723 X	55938	-0-	-28785	-0-	465 10759	1 9	44714	3	Y	9781	9781	0			-0-
*09	81990 X	50680	-0-	-31310	-0-	40519	3	10161	9	Y	9237	8444	0	675	1	118
KRAUSE B-STRENNK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893																
04	162150 X	101335	-0-	-60815	-0-	217 20650	1 9	80468	3	Y	18773	18731	0	33	1	34
05	167555 X	98086	-0-	-69469	-0-	879 19984	1 9	77223	3	Y	18167	18014	0	91	1	96
06	129450 X	94603	-0-	-34847	-0-	1795 17897	1 9	74911	3	Y	16270	15932	0	244	1	190
07	133765 X	84908	-0-	-48857	-0-	1756 15313	1 9	67839	3	Y	13921	13736	0	180	1	195
08	89745 X	78485	-0-	-11260	-0-	1561 12348	1 9	64576	3	Y	11225	11052	0	215	1	148
*09	86850 X	80058	-0-	-6792	-0-	3908 11949	1 9	64201	3	Y	10863	8992	0	1791	1	228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
KRAUSE B-STRENN A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394																
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
04	162150 X	91372	-0-	-70778	-0-	199 17698	1 9	73475	3	Y	16089	16089	0	23	1	-0-
05	167555 X	84711	-0-	-82844	-0-	768 16507	1 9	67436	3	Y	15006	15006	0			-0-
06	122730 X	80860	-0-	-41870	-0-	1551 14548	1 9	64761	3	Y	13225	13225	0			-0-
07	123039 X	69563	-0-	-53476	-0-	1453 11954	1 9	56156	3	Y	10867	10731	0			136
08	82987 X	65889	-0-	-17098	-0-	1285 10885	1 9	53719	3	Y	9895	9576	0	158	1	161
*09	80310 X	65573	-0-	-14737	-0-	55529	3	10044	9	Y	9131	7547	0	1552	1	193
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/10/2025 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12910 - 19260																
*04	206460 X	80634	-0-	-125826	-0-	450 14546	1 9	65638	3	Y	13224	13224	0	108	1	-0-
05	213342 X	64387	-0-	-148955	-0-	465 11487	1 9	52435	3	Y	10443	10429	0	11	1	3
06	141750 X	55986	-0-	-85764	-0-	450 9385	1 9	46151	3	Y	8532	8532	0	3	1	-0-
07	120249 X	52719	-0-	-67530	-0-	465 9420	1 9	42834	3	Y	8564	8367	0	159	1	38
08	69967 X	54767	-0-	-15200	-0-	465 7018	1 9	47284	3	Y	6380	5409	0	753	1	218
*09	67710 X	49779	-0-	-17931	-0-	42820	3	6959	9	Y	6326	5720	0	734	1	90
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 PERF. N/A																
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798																
04	27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	580 5176	1 9	21272	3	Y	4705	4560	0	144	1	86
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	737 5367	1 9	22457	3	Y	4879	4800	0	96	1	69
06	32160 X	23132	-0-	-9028	-0-	577 4254	1 9	18301	3	Y	3867	3682	0	142	1	112
07	33077 X	20649	-0-	-12428	-0-	514 3692	1 9	16443	3	Y	3356	3315	0	80	1	73
08	22382 X	16565	-0-	-5817	-0-	505 3013	1 9	13047	3	Y	2739	2712	0	50	1	50
*09	21660 X	11975	-0-	-9685	-0-	503 3089	1 9	8383	3	Y	2808	2768	0	23	1	67

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 399

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	27135 750 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
MUIR D				WELL #:		10H	RRCID	-> 298014	COMPL.	DATE 02/03/2025	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.	13114	- 19480		
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
*04	130740	X	56637	-0-	-74103	-0-		450 10339 9	1	45848	3	Y	9399	9399	0	106	1	-0-
05	135098	X	65648	-0-	-69450	-0-		465 9763 9	1	55420	3	Y	8875	8414	0	367	1	94
06	96570	X	56629	-0-	-39941	-0-		450 7434 9	1	48745	3	Y	6758	6538	0	149	1	165
07	64542	X	56659	-0-	-7883	-0-		465 9048 9	1	47146	3	Y	8225	7766	0	536	1	88
08	65658	X	45934	-0-	-19724	-0-		465 9252 9	1	36217	3	Y	8411	7592	0	774	1	210
*09	63540	X	37063	-0-	-26477	-0-		31031 3	3	6032	9	Y	5484	4962	0	654	1	78
MUIR D				WELL #:		9H	RRCID	-> 298026	COMPL.	DATE 02/02/2025	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.	13130	- 19499		
*04	130740	X	54418	-0-	-76322	-0-		450 10129 9	1	43839	3	Y	9208	8977	0	303	1	18
05	135098	X	63478	-0-	-71620	-0-		465 8294 9	1	54719	3	Y	7540	7072	0	391	1	95
06	87480	X	57325	-0-	-30155	-0-		450 7764 9	1	49111	3	Y	7058	6823	0	154	1	176
07	60171	X	57785	-0-	-2386	-0-		465 9185 9	1	48135	3	Y	8350	7867	0	567	1	92
08	63457	X	44535	-0-	-18922	-0-		465 7981 9	1	36089	3	Y	7255	6399	0	812	1	220
*09	61410	X	38491	-0-	-22919	-0-		32273 3	3	6218	9	Y	5653	5128	0	667	1	78
MUIR D				WELL #:		11H	RRCID	-> 298029	COMPL.	DATE 02/03/2025	TOTAL	DEPTH	13039	PERF.	13289	- 19641		
*04	127590	X	62676	-0-	-64914	-0-		450 12406 9	1	49820	3	Y	11278	11278	0	42	1	-0-
05	131843	X	59813	-0-	-72030	-0-		465 10746 9	1	48602	3	Y	9769	9769	0			-0-
06	106890	X	60351	-0-	-46539	-0-		450 8155 9	1	51746	3	Y	7414	7414	0			-0-
07	79825	X	65710	-0-	-14115	-0-		465 9877 9	1	55368	3	Y	8979	8464	0	417	1	98
08	64077	X	52335	-0-	-11742	-0-		465 8953 9	1	42917	3	Y	8139	7042	0	863	1	234
*09	62010	X	44060	-0-	-17950	-0-		38077 3	3	5983	9	Y	5439	4923	0	673	1	77
KRAUSE B-STRENNK A SA 3				WELL #:		3H	RRCID	-> 298099	COMPL.	DATE 01/04/2025	TOTAL	DEPTH	13125	PERF.	12700	- 24234		
04	140460	X	114358	-0-	-26102	-0-		248 23514 9	1	90596	3	Y	21376	21115	0	312	1	211
05	145142	X	108052	-0-	-37090	-0-		968 22684 9	1	84400	3	Y	20622	20443	0	277	1	113
06	140460	X	94419	-0-	-46041	-0-		1784 18420 9	1	74215	3	Y	16745	16738	0	116	1	4
07	145142	X	98125	-0-	-47017	-0-		2026 17848 9	1	78251	3	Y	16225	16226	0	3	1	-0-
08	100068	X	88657	-0-	-11411	-0-		1746 14597 9	1	72314	3	Y	13270	13274	0			-0-
*09	96840	X	78459	-0-	-18381	-0-		65024 3	3	13435	9	Y	12214	12214	0			-0-
OLIVER A				WELL #:		8H	RRCID	-> 298653	COMPL.	DATE 09/01/2024	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.	12850	- 17477		
04	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 01/09/2025																		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12867 - 17949														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 12/12/2024														
SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13115 - 17792														
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11062 05/15/2025														
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H WELL #: 1H RRCID -> 298753 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13295 - 18469														
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2024														
WARREN B WELL #: 5H RRCID -> 298828 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12750 - 14860														
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024														
WARREN B WELL #: 6H RRCID -> 298829 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12760 - 17592														
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024														
EOG RESOURCES, INC. 253162														
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622														
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	3	4 9	N	4			57	
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	101	3	12 9	N	11			68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	169	3	17 9	N	15			83	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			83	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10 9	N	9			92	
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350														
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	37	1	1063 3	N	95	97	1		1
						1	4	105 9						
05	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	42	1	9059 3	N	557	544	1	1 8	13
						5	4	613 9						
06	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	189	1	5966 3	N	369	371	1	1 8	10
						4	4	406 9						
07	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	373	1	5449 3	N	366	370	1	1 8	5
						4	4	403 9						
08	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	487	1	5239 3	N	353	345	1	1 8	12
						4	4	388 9						
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	528	1	4539 3	N	270	271	1	1 8	10
						3	4	297 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017														
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-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847														
04	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	290 18 4	3135 1229 9	3 Y	1117	1193 0	1 8	159		
05	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	298 14 4	2021 894 9	3 Y	813	813 0	1 8	158		
06	4590 X	2713	-0-	-1877	-0-	227 12 4	1755 719 9	3 Y	654	689 0		123		
07	4836 X	3065	-0-	-1771	-0-	405 10 4	1948 702 9	3 Y	638	619 0		142		
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	355 7 4	35 498 9	3 Y	453	455 0		140		
09	DLQ G-10	1164	-0-	1164	2059	323 8 4	71 762 9	3 Y	693	643 0		190		
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402														
04	3720 X	1521	-0-	-2199	-0-	240 8 4	793 480 9	3 Y	436	583 0		62		
05	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	194 11 4	2622 574 9	3 Y	522	482 0	1 8	101		
06	3060 X	2532	-0-	-528	-0-	230 9 4	1934 359 9	3 Y	326	366 0		61		
07	3162 X	3114	-0-	-48	-0-	427 8 4	2294 385 9	3 Y	350	333 0		78		
08	DLQ G-10	2978	-0-	2978	2978	241 9 4	2260 468 9	3 Y	425	372 0		131		
09	DLQ G-10	1717	-0-	1717	4695	142 5 4	1008 562 9	3 Y	511	501 0	1 8	140		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461																
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
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	-0-	239	1	724	3	Y	54	74	0		8
							2	4	59	9						
05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	1800	3	Y	242	202	0	1 8	47
							6	4	266	9						
06	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	231	1	727	3	Y	394	366	0	1 8	74
							8	4	433	9						
07	1054 N	763	-0-	-291	-0-	-0-	352	1	33	3	Y	338	336	0	1 8	75
							6	4	372	9						
08	DLQ G-10	698	-0-	698		698	249	1	29	3	Y	376	334	0	1 8	116
							6	4	414	9						
09	DLQ G-10	979	-0-	979		1677	285	1	352	3	Y	306	337	0	1 8	84
							5	4	337	9						
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097																
04	6030 X	3016	-0-	-3014	-0-	-0-	412	1	2096	3	Y	451	497	0	1 8	64
							12	4	496	9						
05	6231 X	1550	-0-	-4681	-0-	-0-	375	1	618	3	Y	495	462	0	1 8	96
							12	4	545	9						
06	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	-0-	346	1	2332	3	Y	654	626	0	1 8	123
							15	4	719	9						
07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	-0-	648	1	2733	3	Y	801	744	0	1 8	179
							13	4	881	9						
08	DLQ G-10	2227	-0-	2227		2227	359	1	1520	3	Y	310	393	0		96
							7	4	341	9						
09	DLQ G-10	724	-0-	724		2951	51	1	397	3	Y	245	274	0		67
							6	4	270	9						
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586																
04	5640 X	4231	-0-	-1409	-0-	-0-	299	1	2740	3	Y	1068	1095	0	1 8	152
							17	4	1175	9						
05	5828 X	3672	-0-	-2156	-0-	-0-	221	1	2345	3	Y	991	950	0	1 8	192
							16	4	1090	9						
06	5640 X	4025	-0-	-1615	-0-	-0-	286	1	2757	3	Y	879	906	0		165
							15	4	967	9						
07	5828 X	4202	-0-	-1626	-0-	-0-	529	1	2623	3	Y	943	897	0	1 8	210
							13	4	1037	9						
08	DLQ G-10	4695	-0-	4695		4695	298	1	3473	3	Y	828	782	0		256
							13	4	911	9						
09	DLQ G-10	6471	-0-	6471		11166	219	1	5243	3	Y	907	913	0	1 8	249
							11	4	998	9						
WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043																
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162													
WILLIS UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	291222	COMPL.	DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.12629	-	17407	
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
04	2820	X	2604	-0-	-216	-0-		194	1	1698	3	Y	638	633	0	1	8	33
								10	4	702	9							
05	2914	X	2690	-0-	-224	-0-		225	1	1824	3	Y	574	573	0	2	8	32
								10	4	631	9							
06	2790	X	2705	-0-	-85	-0-		218	1	1865	3	Y	556	555	0	2	8	31
								10	4	612	9							
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-		181	1	2066	3	Y	599	588	0	1	8	41
								12	4	659	9							
08	DLQ	G-10	3149	-0-	3149	3149		228	1	2107	3	Y	732	698	0	1	8	74
								9	4	805	9							
09	DLQ	G-10	2622	-0-	2622	5771		274	1	1651	3	Y	626	657	0	2	8	41
								8	4	689	9							
WILLIS UNIT				WELL #:	5H	RRCID	->	291248	COMPL.	DATE	03/18/2016	TOTAL	DEPTH	12276	PERF.12861	-	17303	
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-		275	1	1986	3	Y	134	136	0			7
								3	4	147	9							
05	2201	N	2165	-0-	-36	-0-		237	1	1774	3	Y	137	136	0			8
								3	4	151	9							
06	2130	N	1894	-0-	-236	-0-		194	1	1530	3	Y	152	151	0			9
								3	4	167	9							
07	2201	N	1621	-0-	-580	-0-		150	1	1334	3	Y	122	123	0			8
								3	4	134	9							
08	DLQ	G-10	1651	-0-	1651	1651		176	1	1353	3	Y	109	106	0			11
								2	4	120	9							
09	DLQ	G-10	1491	-0-	1491	3142		200	1	1161	3	Y	116	119	0			8
								2	4	128	9							
WILLIS UNIT				WELL #:	6H	RRCID	->	291249	COMPL.	DATE	03/26/2016	TOTAL	DEPTH	12246	PERF.12543	-	17335	
04	360	N	273	-0-	-87	-0-		240	1	3	3	Y	27	31	0			1
								30	9									
05	248	N	197	-0-	-51	-0-		197	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	330	N	163	-0-	-167	-0-		163	1			Y	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-		125	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	772	-0-	772	772		246	1	459	3	Y	60	56	0			4
								1	4	66	9							
HALEN A				WELL #:	1H	RRCID	->	291768	COMPL.	DATE	08/22/2019	TOTAL	DEPTH	11331	PERF.11062	-	21224	
04	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-		19	1	4026	3	Y	789	786	0	1	8	22
								8	4	868	9							
05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-		23	1	4462	3	Y	870	870	0	1	8	21
								9	4	957	9							
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-		22	1	3987	3	Y	759	760	0			20
								8	4	835	9							
07	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-		25	1	4063	3	Y	1332	1303	0			49
								10	4	1465	9							
08	DLQ	G-10	4033	-0-	4033	4033		24	1	3110	3	Y	811	822	0	1	8	37
								7	4	892	9							
09	DLQ	G-10	4504	-0-	4504	8537		14	1	3464	3	Y	926	917	0	1	8	45
								7	4	1019	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
SANDIES CREEK A				WELL #:	1H	RRCID ->	291813	COMPL.	DATE	04/29/2018	TOTAL	DEPTH	11604	PERF.12392	- 18968				
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	
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-			152	1	1677	3	Y	830	818	0			204	
								14	4	913	9								
05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-			161	1	1789	3	Y	822	818	0			208	
								17	4	904	9								
06	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-			151	1	1622	3	Y	729	813	0			124	
								15	4	802	9								
07	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-			147	1	1494	3	Y	721	691	0			154	
								13	4	793	9								
08	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275			156	1	1327	3	Y	709	720	0			143	
								12	4	780	9								
09	DLQ G-10	2276	-0-	2276	4551			174	1	1332	3	Y	689	696	0			136	
								12	4	758	9								
SANDIES CREEK G				WELL #:	7H	RRCID ->	291901	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	11875	PERF.12231	- 18667				
04	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-			128	1	1621	3	Y	726	704	0			179	
								11	4	799	9								
05	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-			136	1	1766	3	Y	717	715	0			181	
								12	4	789	9								
06	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-			134	1	1609	3	Y	554	641	0			94	
								10	4	609	9								
07	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-			139	1	1574	3	Y	563	537	0			120	
								9	4	619	9								
08	DLQ G-10	2090	-0-	2090	2090			156	1	1295	3	Y	574	578	0			116	
								8	4	631	9								
09	DLQ G-10	2275	-0-	2275	4365			174	1	1410	3	Y	620	613	0			123	
								9	4	682	9								
SANDIES CREEK H				WELL #:	8H	RRCID ->	291902	COMPL.	DATE	06/26/2019	TOTAL	DEPTH	11944	PERF.12209	- 18279				
04	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-			193	1	1483	3	Y	839	823	0	1	8	206	
								13	4	923	9								
05	2800 N	2800	-0-	-0-	-0-			185	1	1643	3	Y	871	856	0	1	8	220	
								14	4	958	9								
06	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-			172	1	1283	3	Y	898	964	0	1	8	153	
								14	4	988	9								
07	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-			197	1	1419	3	Y	1022	957	0			218	
								14	4	1124	9								
08	DLQ G-10	2570	-0-	2570	2570			206	1	1361	3	Y	901	937	0			182	
								12	4	991	9								
09	DLQ G-10	2617	-0-	2617	5187			219	1	1385	3	Y	910	912	0			180	
								12	4	1001	9								
COOPER UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	292543	COMPL.	DATE	09/18/2019	TOTAL	DEPTH	12085	PERF.12179	- 17756				
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-			36	1	2963	3	Y	156	152	0			13	
								6	4	172	9								
05	3100 N	3158	-0-	58	58			35	1	2941	3	Y	162	163	0			12	
								4	4	178	9								
06	2563 N	2505	-0-	-58	-0-			29	1	2315	3	Y	144	144	0			12	
								3	4	158	9								
07	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-			32	1	1955	3	Y	204	198	0			18	
								3	4	224	9								
08	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2040			42	1	1678	3	Y	287	276	0			29	
								4	4	316	9								
09	DLQ G-10	1220	-0-	1220	3260			32	1	687	3	Y	451	414	0			66	
								5	4	496	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																		
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	-0-		165 1	1312 3	9 4	667 9	Y	606	603 0				149
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-		166 1	1412 3	10 4	684 9	Y	622	614 0				157
06	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	-0-		161 1	1326 3	10 4	651 9	Y	592	648 0				101
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	-0-		166 1	1309 3	8 4	607 9	Y	552	535 0				118
08	DLQ G-10	2078	-0-	2078	2078	2078		176 1	1248 3	7 4	647 9	Y	588	587 0				119
09	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4108	4108		183 1	1179 3	6 4	662 9	Y	602	602 0				119

LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410																		
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	1365 3	13 4	1357 9	Y	1234	1228 0				19
05	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	1476 3	13 4	1394 9	Y	1267	1264 0				22
06	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	1511 3	105 4	1110 9	Y	1009	1020 0		1 8		10
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	-0-		33 1	1667 3	12 4	1394 9	Y	1267	1245 0				32
08	DLQ G-10	2806	-0-	2806	2806	2806		33 1	1554 3	10 4	1209 9	Y	1099	1109 0				22
09	DLQ G-10	2693	-0-	2693	5499	5499		35 1	1569 3	9 4	1080 9	Y	982	969 0		1 8		34

LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817																		
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	-0-		32 1	2620 3	12 4	999 9	Y	908	904 0		1 8		14
05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	-0-		34 1	2462 3	12 4	937 9	Y	852	850 0		1 8		15
06	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	2644 3	115 4	1001 9	Y	910	915 0		1 8		9
07	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-		31 1	2771 3	10 4	942 9	Y	856	842 0		1 8		22
08	DLQ G-10	3653	-0-	3653	3653	3653		33 1	2666 3	10 4	944 9	Y	858	862 0		1 8		17
09	DLQ G-10	3684	-0-	3684	7337	7337		36 1	2767 3	9 4	872 9	Y	793	782 0		1 8		27

COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915																		
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	-0-		16 1	136 3	13 4	862 9	Y	784	764 0				63
05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-		20 1	992 3	8 4	431 9	Y	392	425 0				30
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-		13 1	73 3	10 4	561 9	Y	510	498 0				42
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	79 3	9 4	584 9	Y	531	527 0				46
08	DLQ G-10	607	-0-	607	607	607		14 1	434 3	7 4	152 9	Y	138	170 0				14
09	DLQ G-10	117	-0-	117	724	724		7 1	13 3	6 4	91 9	Y	83	85 0				12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
SANDIES CREEK J		WELL #:		9H	RRCID -> 292559	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL	DEPTH 11959	PERF.12096 - 17914							
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
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	382	1 360	3 112	3 9	Y	102	102	0	1	8	25
05	908 N	908	-0-	-0-	-0-	409	1 382	3 114	3 9	Y	104	102	0	1	8	26
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	376	1 575	3 96	3 9	Y	87	98	0			15
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	386	1 533	3 94	3 9	Y	85	82	0			18
08	DLQ G-10	893	-0-	893	893	405	1 418	3 94	3 9	Y	62	68	0			12
09	DLQ G-10	880	-0-	880	1773	445	1 364	3 68	3 9	Y	63	63	0			12
LYNCH UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 292580	COMPL. DATE 09/03/2018	TOTAL	DEPTH 11100	PERF.11112 - 16709						
04	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	23	1 2628	3 747	3 9	Y	679	676	0	1	8	10
05	4092 X	3356	-0-	-736	-0-	21	1 2599	3 728	3 9	Y	662	660	0	1	8	11
06	3960 X	3556	-0-	-404	-0-	44	1 2692	3 749	3 9	Y	681	684	0	1	8	7
07	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	46	1 3310	3 859	3 9	Y	781	767	0	1	8	20
08	DLQ G-10	3928	-0-	3928	3928	38	1 3051	3 822	3 9	Y	747	751	0	1	8	15
09	DLQ G-10	3652	-0-	3652	7580	41	1 2850	3 754	3 9	Y	685	676	0	1	8	23
BOWERS UNIT				WELL #:	15H	RRCID -> 292639	COMPL. DATE 01/11/2022	TOTAL	DEPTH 10927	PERF.10907 - 17709						
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	20	1 855	3 6641	3 9	Y	6037	6111	0			139
05	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	29	1 756	3 6107	3 9	Y	5552	5475	0			216
06	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	38	1 111	3 879	3 9	Y	799	985	0	1	8	29
07	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	35	1 123	3 1025	3 9	Y	932	938	0	1	8	22
08	DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	24	1 99	3 937	3 9	Y	852	835	0	1	8	38
09	DLQ G-10	1059	-0-	1059	2126	38	1 103	3 913	3 9	Y	830	821	0	1	8	46
LYNCH UNIT				WELL #:	8H	RRCID -> 292698	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL	DEPTH 11157	PERF.11070 - 16911						
04	4286 X	3447	-0-	-839	-0-	42	1 1735	3 1654	3 9	Y	1504	1496	0	3	8	23
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	38	1 1479	3 1645	3 9	Y	1495	1489	0	3	8	26
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	35	1 1117	3 1598	3 9	Y	1453	1461	0	3	8	15
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	128	4 1082	3 1682	3 9	Y	1529	1503	0	2	8	39
08	DLQ G-10	2941	-0-	2941	2941	38	1 1217	3 1674	3 9	Y	1522	1529	0	1	8	31
09	DLQ G-10	3369	-0-	3369	6310	40	1 1752	3 1565	3 9	Y	1423	1404	0	1	8	49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
CETERA F				WELL #:	6H	RRCID	->	293229	COMPL.	DATE	03/21/2022	TOTAL	DEPTH	12138	PERF.	12930	-	19965	
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	
04	9270 X	7491	-0-	-1779	-0-			5262	3	22	4	Y	2006	1964	0			104	
								2207	9										
05	8649 X	7382	-0-	-1267	-0-			5315	3	21	4	Y	1860	1908	0	1	8	55	
								2046	9										
06	8370 X	6740	-0-	-1630	-0-			4707	3	21	4	Y	1829	1813	0			71	
								2012	9										
07	8649 X	6941	-0-	-1708	-0-			3	1	5113	3	Y	1645	1657	0			59	
								15	4	1810	9								
08	DLQ G-10	7302	-0-	7302	7302			5334	3	15	4	Y	1775	1767	0	1	8	66	
								1953	9										
09	DLQ G-10	6910	-0-	6910	14212			5046	3	15	4	Y	1681	1672	0	1	8	74	
								1849	9										
WILLIS UNIT				WELL #:	12H	RRCID	->	294028	COMPL.	DATE	12/30/2022	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	12579	-	17257	
04	4950 X	4808	-0-	-142	-0-			319	1	3413	3	Y	970	969	0	2	8	50	
								9	4	1067	9								
05	5115 X	4896	-0-	-219	-0-			354	1	3476	3	Y	960	954	0	2	8	54	
								10	4	1056	9								
06	4950 X	4809	-0-	-141	-0-			372	1	3406	3	Y	928	928	0	2	8	52	
								10	4	1021	9								
07	5115 X	5096	-0-	-19	-0-			370	1	3678	3	Y	943	930	0	1	8	64	
								11	4	1037	9								
08	DLQ G-10	5135	-0-	5135	5135			399	1	3645	3	Y	983	946	0	2	8	99	
								10	4	1081	9								
09	DLQ G-10	4375	-0-	4375	9510			425	1	3009	3	Y	846	888	0	1	8	56	
								10	4	931	9								
HICKOK				WELL #:	5H	RRCID	->	294510	COMPL.	DATE	04/15/2018	TOTAL	DEPTH	11311	PERF.	11342	-	16450	
04	6360 X	5926	-0-	-434	-0-			39	1	4890	3	Y	887	873	0	4	8	47	
								21	4	976	9								
05	8236 X	8236	-0-	-0-	-0-			42	1	6331	3	Y	1665	1590	0	6	8	116	
								31	4	1832	9								
06	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-			38	1	6648	3	Y	1868	1882	0	6	8	96	
								38	4	2055	9								
07	6138 X	4912	-0-	-1226	-0-			31	1	3587	3	Y	1158	1154	0	4	8	96	
								20	4	1274	9								
08	DLQ G-10	6160	-0-	6160	6160			42	1	5166	3	Y	847	878	0	4	8	61	
								20	4	932	9								
09	DLQ G-10	5130	-0-	5130	11290			30	1	4165	3	Y	833	768	0	3	8	123	
								19	4	916	9								
SIMMONS UNIT				WELL #:	7H	RRCID	->	294511	COMPL.	DATE	10/27/2018	TOTAL	DEPTH	11581	PERF.	11756	-	16500	
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-			141	1	731	3	Y	1280	1298	0	3	8	4	
								17	4	1408	9								
05	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-			377	1	2232	3	Y	2027	2013	0	7	8	11	
								33	4	2230	9								
06	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-			282	1	3187	3	Y	1858	1853	0	5	8	11	
								28	4	2044	9								
07	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-			224	1	2524	3	Y	1812	1800	0	5	8	18	
								28	4	1993	9								
08	DLQ G-10	3761	-0-	3761	3761			149	1	2156	3	Y	1302	1307	0	3	8	10	
								24	4	1432	9								
09	DLQ G-10	2271	-0-	2271	6032			85	1	1134	3	Y	942	942	0	2	8	8	
								16	4	1036	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)																	
EOG RESOURCES, INC.																	
BOWERS UNIT																	
WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576																	
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
04	12840 X	5862	-0-	-6978	-0-		33	1	4304	3	Y	1373	1390	0	3	8	31
05	7409 X	6493	-0-	-916	-0-		15	4	1510	9							
06	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-		30	1	4065	3	Y	2155	2099	0	3	8	84
07	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-		27	4	2371	9							
08	DLQ G-10	6875	-0-	6875	6875		28	1	4522	3	Y	2363	2357	0	3	8	87
09	DLQ G-10	5892	-0-	5892	12767		26	4	2599	9							
							30	1	4417	3	Y	2271	2302	0	2	8	54
							20	4	2498	9							
							19	1	4246	3	Y	2352	2301	0	1	8	104
							23	4	2587	9							
							31	1	3681	3	Y	1966	1960	0	1	8	109
							17	4	2163	9							
SIMMONS UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466																	
04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		284	1	92	3	Y	788	808	0	3	8	3
05	2449 X	1492	-0-	-957	-0-		12	4	867	9							
06	2370 X	2094	-0-	-276	-0-		355	1	187	3	Y	854	850	0	2	8	5
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-		11	4	939	9							
08	DLQ G-10	1784	-0-	1784	1784		272	1	350	3	Y	1324	1320	0	1	8	8
09	DLQ G-10	1652	-0-	1652	3436		16	4	1456	9							
							257	1	101	3	Y	716	716	0	1	8	7
							8	4	788	9							
							188	1	236	3	Y	1228	1224	0	1	8	10
							9	4	1351	9							
							207	1	165	3	Y	1153	1152	0	1	8	10
							12	4	1268	9							
SIMMONS UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135																	
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-		338	1	69	3	Y	338	380	0	2	8	1
05	3069 X	1011	-0-	-2058	-0-		7	4	372	9							
06	2970 X	1245	-0-	-1725	-0-		346	1	66	3	Y	537	532	0	3	8	3
07	3069 X	1071	-0-	-1998	-0-		8	4	591	9							
08	DLQ G-10	1306	-0-	1306	1306		262	1	346	3	Y	569	566	0	3	8	3
09	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2562		11	4	626	9							
							251	1	93	3	Y	656	653	0			6
							5	4	722	9							
							189	1	134	3	Y	887	886	0			7
							7	4	976	9							
							207	1	120	3	Y	839	838	0	1	8	7
							6	4	923	9							
KORTH UNIT																	
WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432																	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		16	1	878	3	Y	657	666	0			30
05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		10	4	723	9							
06	1536 X	1536	-0-	-0-	-0-		12	1	922	3	Y	653	662	0			21
07	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-		11	4	718	9							
08	DLQ G-10	1629	-0-	1629	1629		12	1	897	3	Y	561	564	0			18
09	DLQ G-10	1788	-0-	1788	3417		10	4	617	9							
							10	1	912	3	Y	498	498	0			18
							11	4	548	9							
							9	1	1117	3	Y	447	439	0			26
							11	4	492	9							
							8	1	1170	3	Y	545	534	0			37
							10	4	600	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SIMMONS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084														
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	
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	388 1	1434 3	1307 9	Y	1188	1217 0	3 8	4	
05	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	393 1	2045 3	1558 9	Y	1416	1409 0	3 8	8	
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	262 1	2845 3	1465 9	Y	1332	1330 0	2 8	8	
07	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	307 1	2666 3	1059 9	Y	963	960 0	2 8	9	
08	DLQ G-10	4245	-0-	4245	4245	282 1	2723 3	1218 9	Y	1107	1105 0	2 8	9	
09	DLQ G-10	4779	-0-	4779	9024	240 1	3073 3	1442 9	Y	1311	1307 0	2 8	11	
KORTH UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017														
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	21 1	2844 3	867 9	Y	788	779 0		36	
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	14 4	867 9	3012 3	Y	804	814 0		26	
06	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	18 1	884 9	2863 3	Y	771	772 0		25	
07	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	15 4	848 9	2973 3	Y	715	713 0		27	
08	DLQ G-10	3890	-0-	3890	3890	12 4	787 9	3187 3	Y	616	607 0		36	
09	DLQ G-10	4213	-0-	4213	8103	13 4	678 9	3326 3	Y	784	767 0		53	
FLEETWOOD UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255														
04	T. A.	1173	-0-	1173	2989	19 1	716 3	432 9	Y	393	398 0	1 8	11	
05	T. A.	965	-0-	965	3954	6 4	610 3	333 9	Y	303	303 0		11	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3954	5 4	333 9		Y	-0-			11	
07	4892 X	938	-0-	-3954	-0-	17 1	325 3	590 9	Y	536	526 0		21	
08	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	6 4	590 9	931 3	Y	806	802 0	1 8	24	
09	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	28 1	887 9	472 3	Y	1066	1053 0	1 8	36	
EMERSON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765														
04	1050 N	811	-0-	-239	-0-	2 1	292 3	510 9	Y	464	465 0	1 8	92	
05	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	7 4	504 3	586 9	Y	533	531 0	1 8	93	
06	1170 N	921	-0-	-249	-0-	1 1	402 3	508 9	Y	462	461 0	1 8	93	
07	837 N	795	-0-	-42	-0-	2 1	316 3	470 9	Y	427	423 0	1 8	96	
08	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	9 4	431 3	822 9	Y	747	703 0	1 8	139	
09	DLQ G-10	1123	-0-	1123	2390	13 4	8 4	522 3	Y	539	420 0	1 8	257	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
EMERSON UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 296292		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554			
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
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	5 1	1478 3	7 4 334 9	Y	304	330 0	1 8	60
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1 1	1496 3	9 4 425 9	Y	386	377 0	2 8	67
06	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	3 1	1670 3	9 4 404 9	Y	367	359 0	1 8	74
07	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	3 1	1184 3	9 4 483 9	Y	439	414 0	1 8	98
08 DLQ G-10		2163	-0-	2163	2163	1 1	1737 3	7 4 418 9	Y	380	406 0	1 8	71
09 DLQ G-10		2407	-0-	2407	4570	2028 3	7 4	372 9	Y	338	247 0	1 8	161
EMERSON UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 296293		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424			
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 1	75 3	8 4 752 9	Y	684	636 0	1 8	135
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	62 3	9 4	651 9	Y	592	623 0	1 8	103
06	703 N	703	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	10 4 634 9	Y	576	561 0	2 8	116
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	1 1	43 3	10 4 562 9	Y	511	512 0	1 8	114
08 DLQ G-10		541	-0-	541	541	40 3	9 4	492 9	Y	447	477 0	1 8	83
09 DLQ G-10		629	-0-	629	1170	47 3	8 4	574 9	Y	522	355 0	1 8	249
FLEETWOOD UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 296294		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117			
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	7 4 558 9	Y	507	505 0	1 8	14
05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	22 1	408 3	6 4 476 9	Y	433	431 0		16
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			16
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	29 1	87 3	7 4 723 9	Y	657	648 0		25
08 DLQ G-10		2366	-0-	2366	2366	41 1	1240 3	12 4 1073 9	Y	975	971 0		29
09 DLQ G-10		1595	-0-	1595	3961	33 1	843 3	8 4 711 9	Y	646	653 0		22
FLEETWOOD UNIT		WELL #:		12H		RRCID -> 296295		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928			
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	17 1	1367 3	10 4 681 9	Y	619	619 0		17
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	16 1	1204 3	9 4 627 9	Y	570	566 0		21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	20 1	80 3	7 4 666 9	Y	605	603 0		23
08 DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	36 1	2905 3	7 4 598 9	Y	544	551 0		16
09 DLQ G-10		981	-0-	981	4527	24 1	692 3	4 4 261 9	Y	237	244 0	1 8	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES																					
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 253162																															
EMERSON UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 296297					COMPL. DATE 04/15/2019					TOTAL DEPTH 11477					PERF.11640 - 16566											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0								AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M				AMT	CODE	AMT	CODE																										
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-			37	3		5	4	Y	335			312	0	1	8	66																									
								369	9																																					
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-			42	3		5	4	Y	400			396	0			70																									
								440	9																																					
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-			39	3		5	4	Y	387			379	0			78																									
								426	9																																					
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-			31	3		4	4	Y	370			365	0			83																									
								407	9																																					
08	DLQ G-10	367	-0-		367		367	27	3		4	4	Y	305			330	0	1	8	57																									
								336	9																																					
09	DLQ G-10	375	-0-		375		742	28	3		4	4	Y	312			220	0			149																									
								343	9																																					
FLEETWOOD UNIT																						WELL #: 10H					RRCID -> 296477					COMPL. DATE 09/18/2017					TOTAL DEPTH 11801					PERF.11737 - 17047				
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-			23	1	2768	3	Y	759	767	0		1	8			21																									
								13	4	835	9																																			
05	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-			21	1	2415	3	Y	656	653	0						24																									
								12	4	722	9																																			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-								24																									
07	727 X	727	-0-	-0-	-0-			78	3		5	4	Y	585	586	0					23																									
								644	9																																					
08	DLQ G-10	629	-0-		629		629	27	1	86	3	Y	467	476	0						14																									
								2	4	514	9																																			
09	DLQ G-10	3662	-0-		3662		4291	29	1	2329	3	Y	1173	1147	0						40																									
								14	4	1290	9																																			
MANGER UNIT																						WELL #: 1H					RRCID -> 296859					COMPL. DATE 11/29/2023					TOTAL DEPTH 13523					PERF.13950 - 23493				
04	14B2 EXT	40579	-0-		40579		1622722	139	1	38019	3	N	2160	2160	1		11	8			18																									
								45	4	2376	9																																			
05	14B2 EXT	29182	-0-		29182		1651904	60	1	27037	3	N	1849	1820	1		5	8			42																									
								51	4	2034	9																																			
06	14B2 EXT	35111	-0-		35111		1687015	392	1	32169	3	N	2272	2246	1		7	8			61																									
								51	4	2499	9																																			
07	14B2 EXT	33338	-0-		33338		1720353	752	1	30132	3	N	2197	2224	1		4	8			30																									
								37	4	2417	9																																			
08	14B2 EXT	32499	-0-		32499		1752852	966	1	29261	3	N	1998	1958	1		3	8			67																									
								74	4	2198	9																																			
09	1782181 X	29329	-0-		-1752852		-0-	1014	1	26332	3	N	1772	1770	1		2	8			67																									
								34	4	1949	9																																			
CERLING UNIT																						WELL #: 1H					RRCID -> 299384					COMPL. DATE 01/20/2025					TOTAL DEPTH 13177					PERF. N/A				
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-																									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
COWLEY UNIT																						WELL #: 1H					RRCID -> 299467					COMPL. DATE 07/26/2024					TOTAL DEPTH 13636					PERF. N/A				
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-																									
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT								-0-																									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
SCHUETZBERG UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 299475			COMPL. DATE 02/03/2025			TOTAL DEPTH 13478 PERF. N/A						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SCHUETZBERG B			WELL #: 2H			RRCID -> 299476			COMPL. DATE 01/07/2025			TOTAL DEPTH 13425 PERF. N/A						
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWLEY UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 299552			COMPL. DATE 08/06/2024			TOTAL DEPTH 13630 PERF. N/A						
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINN UNIT			WELL #: 1H			RRCID -> 299553			COMPL. DATE 01/15/2025			TOTAL DEPTH 13490 PERF. N/A						
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FINN UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 299711			COMPL. DATE 03/02/2025			TOTAL DEPTH 13511 PERF. N/A						
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWLEY D			WELL #: 4H			RRCID -> 300070			COMPL. DATE 08/29/2024			TOTAL DEPTH 13262 PERF. N/A						
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COWLEY C			WELL #: 3H			RRCID -> 300124			COMPL. DATE 08/17/2024			TOTAL DEPTH 13264 PERF. N/A						
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-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
GULFTEX ENERGY, LLC					338751														
WFR				WELL #:	8H	RRCID ->	294123	COMPL.	DATE 08/10/2022	TOTAL	DEPTH	12973	PERF.13872 - 21728						
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	
04	15000 X	13136	-0-	-1864	-0-		1358 2180	1	9598	2	N	1982	1959	1				258	
05	15119 X	15119	-0-	-0-	-0-		1396 2369	1	11354	2	N	2154	2306	1				106	
06	12904 X	12904	-0-	-0-	-0-		1396 2440	1	9068	2	N	2218	1988	1				336	
07	11691 X	11691	-0-	-0-	-0-		1338 2072	1	8281	2	N	1884	1873	1				347	
08	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-						N	NO RPT						347	
09	14640 X	NO RPT	-0-	-14640	-0-						N	NO RPT						347	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544															
JAHN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13934	PERF.13936 - 19359						
04	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-		1752 77	1	24476	2	Y	1218	1252	0				91	
05	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-		1428 149	1	24926	2	Y	1105	1114	0				82	
06	26760 X	26202	-0-	-558	-0-		1486 308	1	23090	2	Y	1198	1194	0				86	
07	27652 X	23615	-0-	-4037	-0-		1203 98	1	21249	2	Y	968	988	0				66	
08	23550 X	23550	-0-	-0-	-0-		1289 128	1	20991	2	Y	1038	1013	0				91	
09	21960 X	21960	-0-	-0-	-0-		1219 140	1	19447	2	Y	1049	1093	0				47	
JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13910	PERF.13705 - 19303						
04	25320 X	24632	-0-	-688	-0-		1519 67	1	21214	2	Y	1665	1649	0				123	
05	26257 X	24805	-0-	-1452	-0-		1245 130	1	21730	2	Y	1545	1551	0				117	
06	25410 X	23529	-0-	-1881	-0-		1301 269	1	20212	2	Y	1588	1589	0				116	
07	26257 X	23501	-0-	-2756	-0-		1163 95	1	20543	2	Y	1545	1557	0				104	
08	23323 X	23323	-0-	-0-	-0-		1241 124	1	20208	2	Y	1591	1567	0				128	
09	21239 X	21239	-0-	-0-	-0-		1153 132	1	18392	2	Y	1420	1474	0				74	
JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL.	DATE 08/04/2021	TOTAL	DEPTH	13814	PERF.13732 - 18153						
04	13320 X	11267	-0-	-2053	-0-		688 30	1	9611	2	Y	853	852	0				77	
05	13764 X	11283	-0-	-2481	-0-		560 59	1	9776	2	Y	807	744	0				140	
06	12690 X	10558	-0-	-2132	-0-		586 121	1	9104	2	Y	679	721	0				98	
07	12586 X	10663	-0-	-1923	-0-		524 43	1	9254	2	Y	765	782	0				81	
08	10819 X	10819	-0-	-0-	-0-		569 57	1	9272	2	Y	837	795	0				123	
09	10332 X	10332	-0-	-0-	-0-		557 64	1	8884	2	Y	752	803	0				72	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321														
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
04	14640 X	11974	-0-	-2666	-0-	728 1	10168 2	32 4	1046 9	Y	951	944 0		77
05	15035 X	12333	-0-	-2702	-0-	610 1	10647 2	64 4	1012 9	Y	920	921 0		76
06	13350 X	12148	-0-	-1202	-0-	666 1	10354 2	138 4	990 9	Y	900	903 0		73
07	13361 X	11949	-0-	-1412	-0-	586 1	10359 2	48 4	956 9	Y	869	876 0		66
08	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	571 1	9292 2	57 4	866 9	Y	787	780 0		73
09	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	562 1	8957 2	64 4	877 9	Y	797	821 0		49
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
04	13080 X	12587	-0-	-493	-0-	764 1	10674 2	34 4	1115 9	Y	1014	1003 0		75
05	13516 X	12671	-0-	-845	-0-	623 1	10881 2	65 4	1102 9	Y	1002	1003 0		74
06	13080 X	11972	-0-	-1108	-0-	654 1	10154 2	135 4	1029 9	Y	935	943 0		66
07	13392 X	12232	-0-	-1160	-0-	594 1	10494 2	48 4	1096 9	Y	996	999 0		63
08	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	612 1	9968 2	61 4	1121 9	Y	1019	999 0		83
09	11051 X	11051	-0-	-0-	-0-	587 1	9356 2	67 4	1041 9	Y	946	987 0		42
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
04	15390 X	12185	-0-	-3205	-0-	733 1	10232 2	32 4	1188 9	Y	1080	1069 0		74
05	15097 X	11995	-0-	-3102	-0-	587 1	10250 2	61 4	1097 9	Y	997	972 0		99
06	13470 X	10875	-0-	-2595	-0-	592 1	9191 2	122 4	970 9	Y	882	911 0		70
07	13764 X	11002	-0-	-2762	-0-	533 1	9425 2	44 4	1000 9	Y	909	924 0		55
08	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	519 1	8443 2	52 4	844 9	Y	767	751 0		71
09	10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	562 1	8957 2	64 4	902 9	Y	820	854 0		37
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	779 1	1164 2	27 4	347 9	N	315	294 0		124
05	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	1178 1	642 2	438 9		N	398	355 0		167
06	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	1325 1	454 2	444 9		N	404	344 0		227
07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	1448 1	416 2	483 9		N	439	492 0		174
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	1712 1	277 2	468 9		N	425	452 0		147
09	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	841 1	1143 2	468 9		N	425	458 0		114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303															
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
04	16830 X	12923	-0-	-3907	-0-	784 1	10946 2	35 4	1158 9	Y	1053	1038 0			99
05	16895 X	13239	-0-	-3656	-0-	656 1	11450 2	69 4	1064 9	Y	967	966 0			100
06	15090 X	12526	-0-	-2564	-0-	690 1	10721 2	143 4	972 9	Y	884	902 0			82
07	13671 X	12469	-0-	-1202	-0-	613 1	10829 2	50 4	977 9	Y	888	897 0			73
08	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	623 1	10139 2	62 4	858 9	Y	780	771 0			82
09	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	604 1	9641 2	69 4	855 9	Y	777	811 0			48
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	404 X	404	-0-	-0-	-0-	18 1	244 2	1 4	141 9	N	128	126 0			2
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	37 1	486 2	2 4	112 9	N	102	103 0			1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 0			-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	17	17 0			-0-
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	23	23 0			-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479															
04	3000 N	5111	-0-	2111	2111	420 1	4500 2	22 4	169 9	N	154	153 0			2
05	2111 N	-0-	-0-	-2111	-0-					N	194	194 0			2
06	3000 N	3616	-0-	616	616	246 1	3223 2	11 4	136 9	N	124	125 0			1
07	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	123	123 0			1
08	837 X	440	-0-	-397	-0-	10 1	109 2			N	292	289 0			4
09	810 X	-0-	-0-	-810	-0-	321 9				N	277	279 0			2
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310															
04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	318 1	3406 2	17 4	636 9	N	578	574 0			6
05	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	274 1	3684 2	12 4	625 9	N	568	567 0			7
06	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	126 1	1654 2	6 4	385 9	N	350	353 0			4
07	4526 X	1654	-0-	-2872	-0-	113 1	1352 2	4 4	185 9	N	168	170 0			2
08	4588 X	2068	-0-	-2520	-0-	148 1	1586 2	7 4	327 9	N	297	295 0			4
09	4440 X	1488	-0-	-2952	-0-	95 1	990 2	10 4	393 9	N	357	358 0			3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.//				27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//				521544											
JANYSEK-ECLETO				WELL #:	3H	RRCID ->	295119	COMPL.	DATE	02/21/2019	TOTAL	DEPTH	11018	PERF.11283	- 15497
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	
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	779 774	1 9	398	2	N	704	674 0		205	
05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	785 793	1 9	234	2	N	721	776 0		150	
06	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	693 20 4	1 4	376	2	N	609	607 0		152	
07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	820 7 4	1 4	790	2	N	767	721 0		198	
08	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	851 725 9	1 9	705	2	N	659	686 0		171	
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	916 671 9	1 9	675	2	N	610	626 0		155	
YANTA, EDWIN				WELL #:	4H	RRCID ->	295120	COMPL.	DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10581	PERF.10876	- 12970
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1089 520 9	1 9	229	2	N	473	449 0		177	
05	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1077 411 9	1 9	356	2	N	374	411 0		140	
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1115 1	1	438	9	N	398	362 0		176	
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1121 1	1	514	9	N	467	420 0		223	
08	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1109 1	1	493	9	N	448	400 0		271	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1082 1	1	561	9	N	510	658 0		123	
YANTA, EDWIN				WELL #:	5H	RRCID ->	295121	COMPL.	DATE	07/19/2017	TOTAL	DEPTH	10604	PERF.10829	- 12760
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1271 321 9	1 9	635	2	N	292	316 0		109	
05	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	1239 321 9	1 9	717	2	N	292	292 0		109	
06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1278 304 9	1 9	312	2	N	276	263 0		122	
07	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1283 1	1	145	9	N	132	191 0		63	
08	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1266 1	1	215	9	N	195	140 0		118	
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1212 1	1	196	9	N	178	253 0		43	
HILLSONG UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	295131	COMPL.	DATE	02/02/2018	TOTAL	DEPTH	10555	PERF.10685	- 15582
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1097 871 9	1 9	1844	2	N	792	751 0		228	
05	3906 X	3428	-0-	-478	-0-	1150 624 9	1 9	1654	2	N	567	671 0		124	
06	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	1570 735 9	1 9	1480	2	N	668	584 0		208	
07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	1414 755 9	1 9	1947	2	N	686	670 0		224	
08	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	920 1 4	1 4	2300	2	N	680	797 0		107	
09	3810 X	3484	-0-	-326	-0-	1233 569 9	1 9	1682	2	N	517	480 0		144	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	1	1		1
05	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				1
06	240 N	14	-0-	-0-	-226	-0-	13	1	1	2	N	-0-	1	1		-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	4	2	N	1				1
							2	4	1	9						
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	1	1		-0-
09	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-
MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335																
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	100	2	N	287	171	1		148
							2	4	316	9						
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	218	2	N	63				211
							12	4	69	9						
06	1110 N	786	-0-	-0-	-324	-0-	411	1	18	2	N	311	380	1		142
							15	4	342	9						
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	-0-	1338	1	47	2	N	162	187	1		117
							27	4	178	9						
08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	404	9	N	367	374	1		110
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	891	1	195	2	N	75	147	1		38
							1	4	83	9						
OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530																
04	2670 X	2494	-0-	-0-	-176	-0-	389	1	1652	2	N	412	411	0		8
							453	9								
05	2759 X	2475	-0-	-0-	-284	-0-	405	1	1626	2	N	404	400	0		12
							444	9								
06	2670 X	2452	-0-	-0-	-218	-0-	367	1	1603	2	N	437	440	0		9
							1	4	481	9						
07	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	3003	2	N	407	398	0		18
							1	4	448	9						
08	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	3437	2	N	522	517	0		23
							574	9								
09	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	1858	2	N	560	539	0		44
							616	9								
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664																
04	5280 X	1939	-0-	-0-	-3341	-0-	12	1	1874	2	N	48	55	0		3
							53	9								
05	5456 X	2167	-0-	-0-	-3289	-0-	2167	2			N	-0-	1	0		2
06	4560 X	1513	-0-	-0-	-3047	-0-	6	1	1484	2	N	21	21	0		2
							23	9								
07	2325 X	82	-0-	-0-	-2243	-0-	8	1	39	2	N	32	31	0		3
							35	9								
08	2170 X	51	-0-	-0-	-2119	-0-	6	1	45	9	N	41	40	0		4
09	2100 X	227	-0-	-0-	-1873	-0-	17	1	35	2	N	159	150	0		13
							175	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC FIVE STAR UNIT				//CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: KARNES						
				WELL #:	1H	RRCID ->	285500	COMPL.	DATE	03/30/2019	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.	13616	-	20592				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		6270	X	5666	-0-	-604		-0-			891 1 587 4			3804 3 384 9	Y	349	195	1		295	
05		6479	X	126	-0-	-6353		-0-			1 1 37 4			66 3 22 9	Y	20				315	
06		3900	X	-0-	-0-	-3900		-0-			35 1 40 4			210 3 7 9	Y	-0-				315	
07		5859	X	292	-0-	-5567		-0-							6					321	
08		16561	X	16561	-0-	-0-		-0-			3396 1 76 4			12049 3 1040 9	Y	945	931	1		335	
09		5670	X	645	-0-	-5025		-0-			261 1 13 4			343 3 28 9	Y	25	187	1		173	
KLOESEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	285748	COMPL.	DATE	04/05/2019	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.	13221	-	20828				
04		5010	X	-0-	-0-	-5010		-0-						Y	-0-					189	
05		5177	X	26	-0-	-5151		-0-			22 3			4 9	Y	4				193	
06		1350	X	-0-	-0-	-1350		-0-						Y	17					210	
07		62	X	-0-	-0-	-62		-0-						Y	-0-					210	
08		31	X	-0-	-0-	-31		-0-						Y	8					218	
09		0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					218	
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	1H	RRCID ->	285756	COMPL.	DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12676	PERF.	12905	-	16703				
04		2520	X	2115	-0-	-405		-0-			428 1 7 4			1361 3 319 9	Y	290	291	0		12	
05		2170	X	836	-0-	-1334		-0-			123 1 1 4			392 3 320 9	Y	291	292	0		11	
06		2100	X	1067	-0-	-1033		-0-			188 1 7 4			606 3 266 9	Y	242	240	0		13	
07		2201	X	1740	-0-	-461		-0-			460 1 9 4			959 3 312 9	Y	284	280	0		17	
08		2770	X	2770	-0-	-0-		-0-			595 1 15 4			1918 3 242 9	Y	220	226	0		11	
09		2412	X	2412	-0-	-0-		-0-			427 1 26 4			1705 3 254 9	Y	231	227	0		15	
BLACKJACK UNIT D				WELL #:	2H	RRCID ->	285757	COMPL.	DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12735	PERF.	12858	-	16553				
04		7800	X	2530	-0-	-5270		-0-			517 1 9 4			1643 3 361 9	Y	328	335	0		13	
05		3472	X	2891	-0-	-581		-0-			595 1 7 4			1891 3 398 9	Y	362	362	0		13	
06		3540	X	1161	-0-	-2379		-0-			229 1 8 4			737 3 187 9	Y	170	174	0		9	
07		3658	X	22	-0-	-3636		-0-			7 1 119 1			15 3 382 3	Y	-0-	9	0		-0-	
08		3658	X	614	-0-	-3044		-0-			3 4 3 4			110 9	Y	100	95	0		5	
09		2981	X	2981	-0-	-0-		-0-			502 1 31 4			2005 3 443 9	Y	403	382	0		26	
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	285856	COMPL.	DATE	06/26/2012	TOTAL	DEPTH	13262	PERF.	13327	-	18702				
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-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862	COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 13316	PERF.13540	- 17952								
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863	COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL	DEPTH 13050	PERF.13428	- 16607								
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864	COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL	DEPTH 12970	PERF.13513	- 17883								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL	DEPTH 13257	PERF.13399	- 18529								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	44	4	4	9	Y	4					123
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	49	4	3	9	Y	3					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	17	4	3	9	Y	3					129
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					129
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL	DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL	DEPTH 12825	PERF.13194	- 18508								
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
BLACKJACK UNIT 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181														
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
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	191 1	606 3	Y	271	273	0			11
						3 4	298 9							
05	1085 X	1073	-0-	-12	-0-	187 1	595 3	Y	263	264	0			10
						2 4	289 9							
06	1320 X	742	-0-	-578	-0-	114 1	368 3	Y	233	230	0			13
						4 4	256 9							
07	1364 X	746	-0-	-618	-0-	152 1	317 3	Y	249	247	0			15
						3 4	274 9							
08	1085 N	834	-0-	-251	-0-	137 1	441 3	Y	229	233	0			11
						4 4	252 9							
09	750 N	438	-0-	-312	-0-	67 1	266 3	Y	92	97	0			6
						4 4	101 9							
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194														
04	3780 X	1036	-0-	-2744	-0-	215 1	683 3	Y	122	124	0			5
						4 4	134 9							
05	7006 X	2771	-0-	-4235	-0-	594 1	1887 3	Y	257	253	0			9
						7 4	283 9							
06	6780 X	2219	-0-	-4561	-0-	453 1	1461 3	Y	263	257	0			15
						16 4	289 9							
07	7006 X	1413	-0-	-5593	-0-	366 1	763 3	Y	252	252	0			15
						7 4	277 9							
08	3441 X	2240	-0-	-1201	-0-	483 1	1555 3	Y	173	179	0			9
						12 4	190 9							
09	2670 X	1604	-0-	-1066	-0-	267 1	1065 3	Y	233	227	0			15
						16 4	256 9							
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 285881 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 285882 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784														
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	190 1	603 3	Y	68	66	0			3
						3 4	75 9							
05	741 X	741	-0-	-0-	-0-	155 1	494 3	Y	82	82	0			3
						2 4	90 9							
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	1626 1	5241 3	Y	130	126	0			7
						57 4	143 9							
07	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	988 1	2061 3	Y	109	110	0			6
						19 4	120 9							
08	899 X	861	-0-	-38	-0-	198 1	639 3	Y	17	22	0			1
						5 4	19 9							
09	7080 X	4875	-0-	-2205	-0-	944 1	3766 3	Y	97	92	0			6
						58 4	107 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HAMILTON				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398 2H	NON-ASSOCIATED	RRCID -> 285884	CAPACITY				CNTY: KARNES				
							COMPL. DATE 11/05/2013	TOTAL DEPTH 11993	PERF.12205	- 16272						
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
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	822 1 19 4	440 3 175 9	Y			159	155	0			15
05	1922 X	118	-0-	-1804	-0-	18 1 90 9	10 3	Y			82	89	0			8
06	1860 X	97	-0-	-1763	-0-	11 1 1 4	7 3 78 9	Y			71	72	0			7
07	1922 X	27	-0-	-1895	-0-	3 1 1 4	1 3 22 9	Y			20	25	0			2
08	1705 X	814	-0-	-891	-0-	413 1 122 4	119 3 160 9	Y			145	126	0			21
09	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1512 1 444 4	75 3 112 9	Y			102	107	0			16

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	1H	RRCID -> 285934	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12787	PERF.12896	- 18643						
04	5910 X	4689	-0-	-1221	-0-	1031 1 17 4	3277 3 364 9	Y			331	339	0			14
05	6107 X	5029	-0-	-1078	-0-	1064 1 13 4	3382 3 570 9	Y			518	513	0			19
06	5220 X	3956	-0-	-1264	-0-	808 1 29 4	2602 3 517 9	Y			470	463	0			26
07	5270 X	3399	-0-	-1871	-0-	924 1 18 4	1926 3 531 9	Y			483	480	0			29
08	5022 X	3997	-0-	-1025	-0-	848 1 22 4	2731 3 396 9	Y			360	371	0			18
09	4860 X	4406	-0-	-454	-0-	780 1 48 4	3113 3 465 9	Y			423	414	0			27

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	2H	RRCID -> 285935	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12896	- 18541						
04	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	416 1 7 4	1322 3 315 9	Y			286	282	0			12
05	2573 X	1892	-0-	-681	-0-	369 1 4 4	1174 3 345 9	Y			314	315	0			11
06	1650 X	1530	-0-	-120	-0-	290 1 10 4	933 3 297 9	Y			270	266	0			15
07	2139 X	1618	-0-	-521	-0-	401 1 8 4	836 3 373 9	Y			339	334	0			20
08	2139 X	1786	-0-	-353	-0-	363 1 9 4	1169 3 245 9	Y			223	232	0			11
09	2070 X	1438	-0-	-632	-0-	234 1 14 4	935 3 255 9	Y			232	228	0			15

HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	3H	RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12764	PERF.12945	- 18761						
04	5370 X	1030	-0-	-4340	-0-	238 1 4 4	756 3 32 9	Y			29	30	0			1
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			Y			-0-	1	0			-0-
06	4440 X	14	-0-	-4426	-0-	1 3	13 9	Y			12	11	0			1
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-			Y			6	7	0			-0-
08	1519 X	94	-0-	-1425	-0-	2 1 86 9	6 3	Y			78	74	0			4
09	1020 X	70	-0-	-950	-0-	1 1 63 9	6 3	Y			57	57	0			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	4H	RRCID ->	285940	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12649	PERF.13082 - 19175			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	544	1 1731	9 4 537	3 9	Y	488	484	0			20
05	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	572	1 1818	7 4 559	3 9	Y	508	510	0			18
06	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	518	1 1669	18 4 553	3 9	Y	503	493	0			28
07	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	663	1 1383	13 4 702	3 9	Y	638	628	0			38
08	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	561	1 1806	14 4 601	3 9	Y	546	557	0			27
09	2850 X	2518	-0-	-332	-0-	410	1 1635	25 4 448	3 9	Y	407	408	0			26
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	5H	RRCID ->	285941	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12738	PERF.13129 - 19207			
04	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	4033	1 12820	67 4 12	9 9	Y	11	12	0			-0-
05	17329 X	13458	-0-	-3871	-0-	3198	1 10168	38 4 54	9 9	Y	49	47	0			2
06	17310 X	5319	-0-	-11991	-0-	1244	1 4009	44 4 22	9 9	Y	20	21	0			1
07	17887 X	4494	-0-	-13393	-0-	1429	1 2980	28 4 57	3 9	Y	52	50	0			3
08	17887 X	5664	-0-	-12223	-0-	1321	1 4256	34 4 53	3 9	Y	48	49	0			2
09	16920 X	7083	-0-	-9837	-0-	1402	1 5595	86 4	3	Y	-0-	2	0			-0-
HEMBY UNIT 'A'				WELL #:	6H	RRCID ->	285942	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL	DEPTH	12616	PERF.13109 - 19223			
04	7620 X	6401	-0-	-1219	-0-	1389	1 4414	23 4 575	3 9	Y	523	528	0			21
05	12679 X	7052	-0-	-5627	-0-	1479	1 4702	17 4 854	3 9	Y	776	769	0			28
06	12270 X	5031	-0-	-7239	-0-	1011	1 3256	36 4 728	3 9	Y	662	653	0			37
07	12679 X	4129	-0-	-8550	-0-	1080	1 2252	21 4 776	3 9	Y	705	700	0			42
08	7037 X	5238	-0-	-1799	-0-	1063	1 3425	27 4 723	3 9	Y	657	667	0			32
09	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	1216	1 4852	75 4 739	3 9	Y	672	661	0			43
HEMBY UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	285949	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL	DEPTH	12769	PERF.12927 - 18691			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-		3 1	10 3	3	Y	-0-					-0-
HENDERSON				WELL #:	1H	RRCID ->	285950	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.13812 - 17827			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
HENDERSON			WELL #:		2H	RRCID ->	285951	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13585	- 18147	
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	
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HENDERSON			WELL #:		4H	RRCID ->	285952	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL	DEPTH	13417	PERF.13886	- 17908	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HENDERSON			WELL #:		5H	RRCID ->	285953	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL	DEPTH	13437	PERF.13863	- 17887	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HENDERSON			WELL #:		6H	RRCID ->	285954	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13796	- 18112	
04	2820 X	2709	-0-	-111	-0-	1047	1	1040	3	Y	502	547	1	299	
						70	4	552	9						
05	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1310	1	1414	3	Y	430	426	1	303	
						106	4	473	9						
06	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	1586	1	1498	3	Y	348	392	1	259	
						118	4	383	9						
07	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	1631	1	1928	3	Y	225	276	1	208	
						110	4	248	9						
08	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	1255	1	2102	3	Y	242	312	1	138	
						85	4	266	9						
09	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	1266	1	1573	3	Y	284	286	1	136	
						86	4	312	9						

HENDERSON			WELL #:		7H	RRCID ->	285995	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL	DEPTH	13343	PERF.13857	- 17924	
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	774	1	768	3	Y	287	248	1	171	
						52	4	316	9						
05	2511 X	2340	-0-	-171	-0-	834	1	900	3	Y	490	316	1	345	
						67	4	539	9						
06	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	1223	1	1155	3	Y	647	511	1	481	
						91	4	712	9						
07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1319	1	1560	3	Y	1118	564	1	1035	
						89	4	1230	9						
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	1052	1	1762	3	Y	1077	1500	1	612	
						71	4	1185	9						
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1004	1	1247	3	Y	1059	1165	1	506	
						68	4	1165	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398													
HENDERSON				WELL #:		8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	1749	-0-		-531		-0-	709 48	1 4	704 288	3 9	Y	262	290	1			156
05	2356	X	2208	-0-		-148		-0-	894 72	1 4	965 277	3 9	Y	252	231	1			177
06	2438	X	2438	-0-		-0-		-0-	1098 82	1 4	1037 221	3 9	Y	201	228	1			150
07	2934	X	2934	-0-		-0-		-0-	1216 82	1 4	1438 198	3 9	Y	180	163	1			167
08	2904	X	2904	-0-		-0-		-0-	989 67	1 4	1657 191	3 9	Y	174	242	1			99
09	2430	X	2377	-0-		-53		-0-	939 64	1 4	1166 208	3 9	Y	189	198	1			90
HENDERSON				WELL #:		9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049					
04	2220	X	1909	-0-		-311		-0-	749 50	1 4	744 366	3 9	Y	333	310	1			198
05	2294	X	2099	-0-		-195		-0-	843 68	1 4	909 279	3 9	Y	254	273	1			179
06	2220	X	620	-0-		-1600		-0-	281 21	1 4	265 53	3 9	Y	48	191	1			36
07	1984	X	-0-	-0-		-1984		-0-					Y	-0-	36	1			-0-
08	2108	X	1142	-0-		-966		-0-	336 23	1 4	562 221	3 9	Y	201	87	1			114
09	2403	X	2403	-0-		-0-		-0-	907 62	1 4	1127 307	3 9	Y	279	260	1			133
HENDERSON				WELL #:		10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148					
04	2010	X	383	-0-		-1627		-0-	57 4	1 4	56 266	3 9	Y	242	146	1			144
05	1953	X	108	-0-		-1845		-0-	24 2	1 4	26 56	3 9	Y	51	159	1			36
06	1890	X	-0-	-0-		-1890		-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	713	X	43	-0-		-670		-0-	19 1	1 4	23 3	3	Y	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-		-0-		-0-	604 41	1 4	1011 143	3 9	Y	130	56	1			74
09	1286	N	1286	-0-		-0-		-0-	520 35	1 4	646 85	3 9	Y	77	114	1			37
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318					
04	1500	X	-0-	-0-		-1500		-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-	56	1			11
*07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
*08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
MCCOY UNIT A			WELL #:		2H	RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12510 - 16943		
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	
04	2922 N	2829	-0-	-93	-0-	1316 1	705 3	777 9	Y	706	695 0		65	
						31 4		777 9						
05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	1376 1	791 3	597 9	Y	543	554 0		54	
						19 4		597 9						
06	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	933 1	645 3	580 9	Y	527	531 0		50	
						123 4		580 9						
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-				Y	-0-	50 0		-0-	
08	2821 X	1982	-0-	-839	-0-	892 1	258 3	568 9	Y	516	441 0		75	
						264 4		568 9						
09	2730 X	1208	-0-	-1522	-0-	723 1	36 3	237 9	Y	215	256 0		34	
						212 4		237 9						

MCCOY UNIT A			WELL #:		3H	RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981		
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	-0-			-0-	
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				Y	-0-			-0-	
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SHINER UNIT C			WELL #:		1H	RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616		
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	10 9	Y	9	9 0		-0-	
						10 9								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	15 3	1 9	Y	1	1 0		-0-	
						1 9								
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	2 1	10 3	10 9	Y	9	9 0		-0-	
						10 9								
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	8 9	Y	7	7 0		-0-	
						8 9								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	

THOMAS DUHON UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8 4	4 9	4 9	Y	4			129	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	29 4	3 9	3 9	Y	3			132	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			132	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 4	3 9	3 9	Y	3			135	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			135	

LESKE-LOTT UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282		
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-	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398		3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307	
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:											
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						Y	-0-			101
05	470 X	-0-	-0-	-0-	-0-			215 3	229 4		Y	-24			125
								26 9							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	104 1		21
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			21
*08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						Y	-0-			21
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			21
DEWBRE-JOHNSON UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13334 - 17192	
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-			7 1	898 3	N	10				127
								11 9							
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-			5 1	579 3	N	4				131
								4 9							
06	723 N	723	-0-	-0-	-0-			6 1	716 3	N	1				132
								1 9							
07	961 N	700	-0-	-261	-0-			6 1	691 3	N	3				135
								3 9							
08	589 N	323	-0-	-266	-0-			3 1	320 3	N	-0-				135
09	720 N	213	-0-	-507	-0-			2 1	211 3	N	-0-				135
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13165 - 18406	
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-			25
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	21 1		4
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
WYCHE				WELL #:		1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118		PERF.13664 - 16460	
04	2190 N	1272	-0-	-918	-0-			613 1	609 3	Y	8	9 1			5
								41 4	9 9						
05	1984 N	947	-0-	-1037	-0-			418 1	451 3	Y	40	17 1			28
								34 4	44 9						
06	1140 N	302	-0-	-838	-0-			150 1	141 3	Y	-0-	28 1			-0-
								11 4							
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-			892 1	1055 3	Y	134	10 1			124
								60 4	147 9						
08	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-			859 1	1439 3	Y	108	171 1			61
								58 4	119 9						
09	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-			873 1	1084 3	Y	152	140 1			73
								59 4	167 9						
TURNBULL UNIT B				WELL #:		2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11492		PERF.11570 - 16673	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286321	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13708	-	18333			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.13136	-	21748			
04	10110 X	5944	-0-	-4166	-0-	270	1	4536	3	Y	928	949	1					315
						117	4	1021	9									
05	5983 X	3375	-0-	-2608	-0-	251	1	2526	3	Y	360	360	1					315
						202	4	396	9									
06	7530 X	6189	-0-	-1341	-0-	245	1	4509	3	Y	1008	854	1					469
						326	4	1109	9									
07	7781 X	4162	-0-	-3619	-0-	167	1	3150	3	Y	646	708	1					407
						134	4	711	9									
08	7781 X	6403	-0-	-1378	-0-	294	1	5025	3	Y	801	922	1					286
						203	4	881	9									
09	6180 X	2797	-0-	-3383	-0-	121	1	2057	3	Y	471	565	1					192
						101	4	518	9									
GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13061	-	23226			
04	10620 X	9950	-0-	-670	-0-	5560	1	3426	3	Y	855	959	1					196
						23	4	941	9									
05	10974 X	10231	-0-	-743	-0-	5808	1	3358	3	Y	858	764	1					290
						121	4	944	9									
06	10320 X	10012	-0-	-308	-0-	5319	1	3671	3	Y	807	940	1					157
						134	4	888	9									
07	10664 X	10503	-0-	-161	-0-	5748	1	3749	3	Y	861	748	1					270
						59	4	947	9									
08	10664 X	10231	-0-	-433	-0-	5856	1	3373	3	Y	838	747	1					361
						80	4	922	9									
09	10020 X	9308	-0-	-712	-0-	5301	1	3129	3	Y	746	757	1					350
						57	4	821	9									
MIXON				WELL #:	1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13194	-	21024			
04	4590 X	2666	-0-	-1924	-0-	478	1	1562	3	Y	560	629	1					227
						10	4	616	9									
05	4743 X	2749	-0-	-1994	-0-	606	1	1270	3	Y	752	766	1					213
						46	4	827	9									
06	4350 X	3379	-0-	-971	-0-	961	1	1588	3	Y	702	745	1					170
						58	4	772	9									
07	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	908	1	1203	3	Y	646	378	1					438
						19	4	711	9									
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	999	1	1041	3	Y	893	1113	1					218
						25	4	982	9									
09	3390 X	2739	-0-	-651	-0-	1003	1	756	3	Y	878	749	1					347
						14	4	966	9									
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288013	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL	DEPTH	13161	PERF.13558	-	18336			
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-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398											
LESKE-LOTT UNIT				WELL #: 7H		RRCID -> 288014		COMPL. DATE 06/16/2018		TOTAL DEPTH 13131		PERF.13434 - 18901			
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	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	1	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1	
COMANCHE				WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022		TOTAL DEPTH 12180		PERF.13105 - 23718			
04	7230 X	624	-0-	-6606	-0-	22	1	66	3	Y	486	629	1	144	
						1	4	535	9						
05	7037 X	704	-0-	-6333	-0-	26	1	78	3	Y	543	488	1	199	
						3	4	597	9						
06	6060 X	902	-0-	-5158	-0-	31	1	115	3	Y	683	724	1	158	
						5	4	751	9						
07	4030 X	2985	-0-	-1045	-0-	584	1	1601	3	Y	696	746	1	108	
						34	4	766	9						
08	10692 X	10692	-0-	-0-	-0-	3047	1	6563	3	Y	614	612	1	110	
						407	4	675	9						
09	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	3417	1	5679	3	Y	547	522	1	135	
						442	4	602	9						
HEMBY UNIT B				WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016		TOTAL DEPTH 12827		PERF.12852 - 18545			
04	2880 X	330	-0-	-2550	-0-	5	1	15	3	Y	282	284	0	12	
						310	9								
05	2976 X	270	-0-	-2706	-0-	4	1	12	3	Y	231	235	0	8	
						254	9								
06	510 X	284	-0-	-226	-0-	3	1	11	3	Y	245	239	0	14	
						270	9								
07	527 X	243	-0-	-284	-0-	3	1	7	3	Y	212	213	0	13	
						233	9								
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	99	107	0	5	
						109	9								
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	162	3	Y	112	110	0	7	
						2	4	123	9						
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13159 - 18710			
04	150 N	105	-0-	-45	-0-	1	1	20	3	Y	76	75	0	1	
						84	9								
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	83	82	0	2	
						1	4	91	9						
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	24	26	0	-0-	
						2	4	26	9						
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	469	458	1	11	
						516	9								
08	861 X	861	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	689	687	1	13	
						758	9								
09	568 X	568	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	454	459	1	8	
						499	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
GOS		WELL #:		1H	RRCID -> 288748	COMPL. DATE 03/04/2022	TOTAL	DEPTH 13523	PERF.14089 - 23702
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1643 1 70 4	5884 3 715 9	N 650	753 1 98
05	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1723 1 839 9	5902 3	N 763	565 1 296
06	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	2105 1 2347 9	40389 3	N 2134	2233 1 197
07	17701 X	12434	-0-	-5267	-0-	1881 1 1235 9	9318 3	N 1123	937 1 383
08	17701 X	2073	-0-	-15628	-0-	1012 1 877 9	184 3	N 797	942 1 238
09	19560 X	2105	-0-	-17455	-0-	1108 1 591 9	406 3	N 537	567 1 208
DRELLEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288784	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.13070 - 21603
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	755 1 33 4	2753 3 431 9	Y 392	310 1 267
05	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	1090 1 594 9	6203 3	Y 540	655 1 152
06	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	535 1 145 9	2210 3	Y 132	241 1 43
07	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	721 1 424 9	3771 3	Y 385	260 1 168
08	7874 X	6976	-0-	-898	-0-	911 1 523 9	5542 3	Y 475	421 1 222
09	7620 X	6093	-0-	-1527	-0-	974 1 663 9	4456 3	Y 603	600 1 225
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID -> 288791	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL	DEPTH 13022	PERF.13265 - 21389
04	5460 X	28	-0-	-5432	-0-	28 3		N -0-	233
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N -0-	233
06	30 X	29	-0-	-1	-0-	29 3		N -0-	233
07	598 X	598	-0-	-0-	-0-	17 1 26 9	555 3	N 24	257
08	23213 X	23213	-0-	-0-	-0-	1845 1 2783 9	18585 3	N 2530	2082 1 150 5 555
09	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	66 1 626 9	4479 3	N 569	705 1 419
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID -> 288925	COMPL. DATE 12/10/2015	TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12841 - 18575
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	612	-0-	612	612	107 1 2 4	222 3 281 9	Y 255	240 0 15
08	14B2 EXT	1949	-0-	1949	2561	309 1 8 4	994 3 638 9	Y 580	566 0 29
09	14B2 EXT	785	-0-	785	3346	116 1 7 4	461 3 201 9	Y 183	200 0 12
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 289124	COMPL. DATE 06/11/2011	TOTAL	DEPTH 11674	PERF.12073 - 15994
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC															
BEST-FENNER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
08	T. A.	286	-0-	286	286	9 1	98 3	178 9		Y	162	161 0			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	286					Y	-0-	1 0			-0-
PFEIFER UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ZAESKE-ECKOLS UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910			
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	106 3	1 4	862 9	Y	784	774 0			10
05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	135 1	190 3	2 4	755 9	Y	686	686 0			10
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	122 1	147 3	2 4	1164 9	Y	1058	1048 0			20
07	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	352 1	456 3	9 4	1189 9	Y	1081	1079 0			22
08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	224 1	329 3	10 4	1526 9	Y	1387	1379 0			30
09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	155 1	289 3	7 4	939 9	Y	854	864 0			20
TURNBULL UNIT A												WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	27	27 0			1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26	26 0			1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	12 0			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	3 1	13 3	304 9		Y	276	266 0			10
BUEHRING UNIT												WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT E				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 525398 5H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 289134		CAPACITY COMPL. DATE 07/18/2011				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702						
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
04	14B2 EXT	167	-0-	-0-	167		167	3	1	15	3	Y	135	132	0			3
05	14B2 EXT	208	-0-	-0-	208		375	149	9	79	3	Y	100	101	0			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		375	110	9			Y	1	3	0			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		375					Y	-0-					-0-
08	375 N	-0-	-0-	-0-	-375		-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
BEST-HUTH UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 289136	COMPL. DATE 11/29/2023				TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	75	-0-	-0-	75		75	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	4			Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3					WELL #:	501H	RRCID -> 289286	COMPL. DATE 04/22/2015				TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352						
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-		-0-	121	1	2599	3	Y	505	510	0			8
05	2697 X	1984	-0-	-0-	-713		-0-	14	4	556	9							
06	3900 X	2785	-0-	-0-	-1115		-0-	75	1	1528	3	Y	339	339	0			8
07	4030 X	3117	-0-	-0-	-913		-0-	8	4	373	9							
08	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-		-0-	102	1	2330	3	Y	311	314	0			5
09	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-		-0-	11	4	342	9							
								129	1	2748	3	Y	207	207	1			5
								12	4	228	9							
								163	1	3774	3	Y	288	288	1			5
								16	4	317	9							
								184	1	4599	3	Y	283	283	1			5
								22	4	311	9							
TURNBULL UNIT A					WELL #:	10H	RRCID -> 289308	COMPL. DATE 10/04/2012				TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593						
04	990 N	814	-0-	-0-	-176		-0-	112	1	522	3	Y	162	162	0			4
05	1426 N	1164	-0-	-0-	-262		-0-	2	4	178	9							
06	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		-0-	187	1	791	3	Y	167	167	0			4
07	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		-0-	2	4	184	9							
08	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-		-0-	174	1	681	3	Y	193	192	0			5
09	1140 X	597	-0-	-0-	-543		-0-	4	4	212	9							
								186	1	761	3	Y	258	256	0			7
								10	4	284	9							
								241	1	1163	3	Y	246	246	0			7
								26	4	271	9							
								80	1	378	3	Y	114	117	0			4
								14	4	125	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398																
TURNBULL UNIT H				WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413		PERF.11400 - 16002								
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	
04	240 X	128	-0-	-0-	-112	-0-		3	1	13	3	Y		102	102	0			2	
								112	9											
05	341 X	28	-0-	-0-	-313	-0-		1	1	3	3	Y		22	23	0			1	
								24	9											
06	330 X	22	-0-	-0-	-308	-0-		1	1	2	3	Y		17	18	0			-0-	
								19	9											
07	341 X	88	-0-	-0-	-253	-0-		2	1	8	3	Y		71	69	0			2	
								78	9											
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	-0-		61	1	296	3	Y		171	168	0			5	
								7	4	188	9									
09	3000 N	9435	-0-	-0-	6435	6435		1577	1	7433	3	Y		141	141	0			5	
								270	4	155	9									
TURNBULL UNIT G																				
				WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11500 - 18032								
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
LESKE-LOTT UNIT																				
				WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12750 - 14969								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y		-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y		-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322						Y		-0-					-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 3																				
				WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13323 - 17973								
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
REYNOLDS GAS UNIT 3																				
				WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384								
04	4680 X	120	-0-	-0-	-4560	-0-		3	1	70	3	Y		43	42	0			1	
								47	9											
05	3968 X	-0-	-0-	-0-	-3968	-0-						Y		-0-	1	0			-0-	
06	1770 X	-0-	-0-	-0-	-1770	-0-						Y		-0-					-0-	
07	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						Y		-0-					-0-	
08	124 X	-0-	-0-	-0-	-124	-0-						Y		-0-					-0-	
09	3000 N	6884	-0-	-0-	3884	3884		219	1	5467	3	Y		1065	1047	1			18	
								26	4	1172	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MAD KING UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13471 - 21536					
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
04	6990 X	4133	-0-	-2857	-0-		794	1	2896	3	Y	372	219	1			254
							34	4	409	9							
05	8184 X	4798	-0-	-3386	-0-		607	1	3452	3	Y	672	737	1			189
							739	9									
06	7920 X	6444	-0-	-1476	-0-		1116	1	4612	3	Y	651	628	1			212
							716	9									
07	8184 X	8151	-0-	-33	-0-		1180	1	6169	3	Y	729	623	1			318
							802	9									
08	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-		875	1	5320	3	Y	803	746	1			375
							883	9									
09	6450 X	4734	-0-	-1716	-0-		766	1	3508	3	Y	418	637	1			156
							460	9									

HENDERSON				WELL #:		17H	RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13854 - 18875				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-					-0-
06	2 X	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HENDERSON				WELL #:		16H	RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 13402		PERF.13944 - 18941				
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		834	1	828	3	Y	60	47	1			36
							56	4	66	9							
05	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		923	1	996	3	Y	75	58	1			53
							74	4	83	9							
06	1500 N	1135	-0-	-365	-0-		513	1	485	3	Y	90	76	1			67
							38	4	99	9							
07	1550 N	42	-0-	-1508	-0-		19	1	22	3	Y	-0-	67	1			-0-
							1	4									
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-		724	1	1213	3	Y	151	65	1			86
							49	4	166	9							
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		921	1	1144	3	Y	-0-	86	1			-0-
							62	4									

SHINER-SCULLY SA				WELL #:		1H	RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 12463		PERF.13211 - 20409				
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-		2625	1	3736	3	Y	1114	1079	1			219
							59	4	1225	9							
05	7843 X	7542	-0-	-301	-0-		2243	1	3734	3	Y	1262	1050	1			431
							177	4	1388	9							
06	7290 X	7014	-0-	-276	-0-		1300	1	4369	3	Y	1060	996	1			495
							179	4	1166	9							
07	7843 X	7533	-0-	-310	-0-		1427	1	4758	3	Y	1139	1394	1			240
							95	4	1253	9							
08	7905 X	7139	-0-	-766	-0-		1496	1	4355	3	Y	1050	1084	1			206
							133	4	1155	9							
09	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-		2111	1	6727	3	Y	931	905	1			232
							171	4	1024	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCULLY SA1 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409														
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
04	10320 X	9571	-0-	-749	-0-	3091	1	4400	3	Y	1828	2146	1	359
05	11935 X	9462	-0-	-2473	-0-	2741	1	4561	3	Y	1766	1522	1	603
06	11550 X	8817	-0-	-2733	-0-	1593	1	5354	3	Y	1500	1403	1	700
07	11935 X	8939	-0-	-2996	-0-	1655	1	5517	3	Y	1506	1889	1	317
08	12059 X	8483	-0-	-3576	-0-	1703	1	4956	3	Y	1520	1539	1	298
09	9570 X	8178	-0-	-1392	-0-	1531	1	4880	3	Y	1494	1419	1	373
						124	4	1643	9					
SCULLY SA2 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
04	12420 X	11017	-0-	-1403	-0-	3716	1	5290	3	Y	1753	1713	1	344
05	12803 X	10822	-0-	-1981	-0-	3270	1	5442	3	Y	1683	1453	1	574
06	11790 X	10104	-0-	-1686	-0-	1911	1	6425	3	Y	1367	1303	1	638
07	12183 X	10702	-0-	-1481	-0-	2001	1	6670	3	Y	1725	2000	1	363
08	11780 X	9992	-0-	-1788	-0-	2037	1	5928	3	Y	1678	1712	1	329
09	11010 X	9352	-0-	-1658	-0-	1793	1	5716	3	Y	1544	1488	1	385
						145	4	1698	9					
L.B. HAILEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHEER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195														
04	9597 X	9597	-0-	-0-	-0-	2822	1	5230	3	Y	1322	1385	1	392
05	14136 X	10284	-0-	-3852	-0-	3192	1	5401	3	Y	1322	1230	1	484
06	13620 X	13376	-0-	-244	-0-	3390	1	7546	3	Y	1896	1942	1	438
07	14074 X	12518	-0-	-1556	-0-	3677	1	6414	3	Y	2063	2181	1	320
08	13020 X	5408	-0-	-7612	-0-	1251	1	2208	3	Y	1630	1659	1	291
09	13380 X	5929	-0-	-7451	-0-	1565	1	2079	3	Y	1902	1725	1	468
						193	4	2092	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT			//CONT.// //CONT.//		27135 750 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
			WELL #:		1H	RRCID ->	294352	COMPL.	DATE	06/08/2023	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12785	-	21632	
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	
04	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	3872	1 125 4	7166	3 2311 9	Y	2101	2172	1			623	
05	20150 X	12505	-0-	-7645	-0-	3723	1 276 4	6285	3 2221 9	Y	2019	1903	1			739	
06	19500 X	9195	-0-	-10305	-0-	2274	1 238 4	5054	3 1629 9	Y	1481	1878	1			342	
07	20150 X	8395	-0-	-11755	-0-	2358	1 102 4	4110	3 1825 9	Y	1659	1743	1			258	
08	18755 X	6553	-0-	-12202	-0-	1515	1 189 4	2671	3 2178 9	Y	1980	1884	1			354	
09	13470 X	4567	-0-	-8903	-0-	1158	1 143 4	1537	3 1729 9	Y	1572	1539	1			387	
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:		502H	RRCID ->	294409	COMPL.	DATE	11/20/2023	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.12278	-	17592
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	56	1 2 4	584	3 430 9	Y	391	380	0	10	1	2	
05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	106	1 10 4	1122	3 856 9	Y	778	775	0	1	1	4	
06	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	112	1 10 4	1189	3 798 9	Y	725	723	0	1	1	5	
07	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	113	1 6 4	1285	3 854 9	Y	776	775	0			6	
*08	2108 N	1390	-0-	-718	-0-	74	1 11 4	789	3 516 9	Y	469	472	0			3	
09	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	3	0			-0-	
KIMBLE-GILLEY UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	294772	COMPL.	DATE	05/10/2017	TOTAL	DEPTH	12248	PERF.12217	-	17769
04	3000 N	2028	-0-	-972	-440	114	1 4 4	1195	3 715 9	Y	650	633	0	17	1	3	
05	2330 N	1890	-0-	-440	-0-	110	1 10 4	1166	3 604 9	Y	549	549	0			3	
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1 8 4	988	3 487 9	Y	443	443	0			3	
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	96	1 5 4	1086	3 545 9	Y	495	494	0			4	
*08	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	111	1 17 4	1183	3 541 9	Y	492	493	0			3	
*09	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	132	1 7 4	1419	3 540 9	Y	491	490	0			4	
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT				WELL #:		5H	RRCID ->	294883	COMPL.	DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	11679	PERF.12056	-	19820
04	401 X	401	-0-	-0-	-0-	24	1 9 9	162	3 715 9	Y	195	195	0			3	
05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	215	1 29 1	178	3 604 9	Y	52	54	0			1	
06	239 X	239	-0-	-0-	-0-	57	9 25 1	164	3 50 9	Y	45	45	0			1	
07	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	947	1 39 4	5277	3 3080 9	Y	2800	2729	0			72	
08	997 X	997	-0-	-0-	-0-	104	1 5 4	686	3 202 9	Y	184	251	0			5	
09	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	5	0			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT E				//CONT.// WELL #:	27135 750 525398 1H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES							
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
04	831 N	566	-0-	-265	-0-	10 510	1 9	46	3	Y	464	462	0				11	
05	2263 N	461	-0-	-1802	-0-	8 418	1 9	35	3	Y	380	382	0				9	
06	1260 N	220	-0-	-1040	-0-	12 161	1 9	47	3	Y	146	151	0				4	
07	589 N	103	-0-	-486	-0-	2 94	1 9	7	3	Y	85	87	0				2	
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	2	4	0				-0-	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-						-0-	
TURNBULL UNIT E				WELL #:	3H	RRCID -> 294885	COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 11750	PERF.11459 - 18595						
04	2561 N	1313	-0-	-1248	-0-	154 3	1 4	718	3	Y	398	415	0				9	
05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	381 5	1 4	1606	3	Y	472	470	0				11	
06	1980 N	1393	-0-	-587	-0-	210 5	1 4	824	3	Y	322	324	0				9	
07	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	178 10	1 4	731	3	Y	288	289	0				8	
08	2511 N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	8	0				-0-	
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-						-0-	
GILLEY UNIT				WELL #:	504H	RRCID -> 294887	COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL DEPTH 11926	PERF.12493 - 17711						
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	903 10	1 4	1778	3	Y	475	487	0				25	
05	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2198 35	1 4	4427	3	Y	908	860	0				73	
06	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	1241 18	1 4	2680	3	Y	755	798	0				30	
07	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	886 10	1 4	1782	3	Y	557	554	0				33	
08	7657 X	3368	-0-	-4289	-0-	858 35	1 4	2070	3	Y	368	379	0				22	
09	7410 X	3121	-0-	-4289	-0-	648 131	1 4	1989	3	Y	321	321	0				22	
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA				WELL #:	9H	RRCID -> 294888	COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 11359	PERF.11799 - 20999						
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	438 8	1 4	2051	3	Y	485	481	0				11	
05	3906 X	2640	-0-	-1266	-0-	431 5	1 4	1820	3	Y	349	352	0				8	
06	2760 X	1971	-0-	-789	-0-	336 8	1 4	1317	3	Y	282	282	0				8	
07	3131 X	1139	-0-	-1992	-0-	178 10	1 4	729	3	Y	202	205	0				5	
08	3131 X	905	-0-	-2226	-0-	86 9	1 4	413	3	Y	361	356	0				10	
09	3030 X	1883	-0-	-1147	-0-	248 42	1 4	1167	3	Y	387	383	0				14	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		MARATHON OIL EF LLC		TURNBULL UNIT B-C 12H PSA		//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
						//CONT.//	525398			COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598			
						WELL #:	12H	RRCID -> 294892									
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	
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-		-0-	208 4	1 4	972 447	3 9	Y	406	402 0		9	
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-		-0-	236 3	1 4	994 278	3 9	Y	253	256 0		6	
06	960 N	249	-0-	-0-	-711		-0-	6 1	1 1	23 3	3	Y	200	200 0		6	
07	1674 N	535	-0-	-0-	-1139		-0-	220 52	9 1	213 3	3	Y	243	242 0		7	
08	1674 X	384	-0-	-0-	-1290		-0-	3 4	4 4	267 9	9	Y	66	71 0		2	
09	1620 X	15	-0-	-0-	-1605		-0-	6 4	1 3	73 9	9	Y	13	15 0		-0-	
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA					WELL #:	10H	RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
05	2325 X	-0-	-0-	-0-	-2325		-0-					Y	-0-			-0-	
06	1260 X	-0-	-0-	-0-	-1260		-0-					Y	-0-			-0-	
07	62 X	-0-	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-	
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA					WELL #:	1H	RRCID -> 294894		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441				
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-		-0-	354 6	1 4	1655 741	3 9	Y	674	671 0		16	
05	4402 X	3109	-0-	-0-	-1293		-0-	474 6	1 4	1999 630	3 9	Y	573	575 0		14	
06	4260 X	2903	-0-	-0-	-1357		-0-	461 11	1 4	1809 622	3 9	Y	565	563 0		16	
07	3720 X	2503	-0-	-0-	-1217		-0-	418 23	1 4	1712 350	3 9	Y	318	325 0		9	
08	3100 X	459	-0-	-0-	-2641		-0-	66 7	1 4	317 69	3 9	Y	63	70 0		2	
09	3000 X	1364	-0-	-0-	-1636		-0-	150 26	1 4	705 483	3 9	Y	439	425 0		16	
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA					WELL #:	11H	RRCID -> 294895		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404				
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		-0-	406 7	1 4	1900 860	3 9	Y	782	775 0		18	
05	3286 X	2315	-0-	-0-	-971		-0-	337 4	1 4	1421 553	3 9	Y	503	509 0		12	
06	3180 X	2348	-0-	-0-	-832		-0-	335 8	1 4	1313 692	3 9	Y	629	624 0		17	
07	3286 X	2868	-0-	-0-	-418		-0-	381 21	1 4	1562 904	3 9	Y	822	817 0		22	
08	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-		-0-	485 52	1 4	2338 1032	3 9	Y	938	934 0		26	
09	3180 X	2918	-0-	-0-	-262		-0-	370 63	1 4	1742 743	3 9	Y	675	676 0		25	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT H-G PSA														CNTY: KARNES			
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED														CAPACITY			
//CONT.// 525398																	
WELL #: 1H RRCID -> 294896														COMPL. DATE 01/25/2019			
TOTAL DEPTH 11414														PERF.11780 - 16646			
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	
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	410 7 4	1919 3 853 9	Y	775	767 0						18	
05	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	354 4 4	1492 3 832 9	Y	756	756 0						18	
06	2730 X	1231	-0-	-1499	-0-	159 4 4	625 3 443 9	Y	403	410 0						11	
07	3286 X	684	-0-	-2602	-0-	95 5 4	389 3 195 9	Y	177	183 0						5	
08	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	484 52 4	2332 3 906 9	Y	824	806 0						23	
09	3180 X	186	-0-	-2994	-0-	6 1 1	30 3 149 9	Y	135	153 0						5	
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452																	
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	318 6 4	1488 3 793 9	Y	721	728 0						17	
05	3937 X	2067	-0-	-1870	-0-	208 3 4	879 3 977 9	Y	888	884 0						21	
06	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	152 4 4	598 3 647 9	Y	588	593 0						16	
07	3348 X	1202	-0-	-2146	-0-	135 7 4	551 3 509 9	Y	463	467 0						12	
08	2697 X	1554	-0-	-1143	-0-	181 19 4	874 3 480 9	Y	436	436 0						12	
09	2610 X	699	-0-	-1911	-0-	32 6 4	152 3 509 9	Y	463	458 0						17	
TURNBULL UNIT H WELL #: 5H RRCID -> 294901 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528																	
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	915 17 4	4281 3 512 9	Y	465	464 0						11	
05	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	825 10 4	3483 3 612 9	Y	556	554 0						13	
06	4470 X	3337	-0-	-1133	-0-	569 14 4	2235 3 519 9	Y	472	472 0						13	
07	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	762 42 4	3124 3 702 9	Y	638	634 0						17	
08	5921 X	2612	-0-	-3309	-0-	351 38 4	1689 3 534 9	Y	485	488 0						14	
09	5730 X	1113	-0-	-4617	-0-	152 26 4	718 3 217 9	Y	197	204 0						7	
TURNBULL UNIT H WELL #: 4H RRCID -> 294902 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037																	
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	357 6 4	1671 3 689 9	Y	626	629 0						14	
05	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	626 8 4	2644 3 1221 9	Y	1110	1098 0						26	
06	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	638 15 4	2505 3 530 9	Y	482	495 0						13	
07	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	603 33 4	2472 3 1183 9	Y	1075	1059 0						29	
08	4495 X	2958	-0-	-1537	-0-	388 42 4	1872 3 656 9	Y	596	608 0						17	
09	4350 X	2008	-0-	-2342	-0-	268 46 4	1263 3 431 9	Y	392	395 0						14	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	294905	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12117	PERF.12026	-	16303		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	294906	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12260	-	16608		
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	603	1	1970	3	Y	808	804	0			43	
						12	4	889	9								
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	734	1	2370	3	Y	840	843	0			40	
						15	4	924	9								
06	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	556	1	2091	3	Y	945	937	0			48	
						22	4	1040	9								
07	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	457	1	2545	3	Y	722	751	0			19	
						19	4	794	9								
08	4030 X	1927	-0-	-2103	-0-	148	1	979	3	Y	721	720	0			20	
						7	4	793	9								
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	20	0			-0-	
GROSS-MCLEAN UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	294907	COMPL. DATE	11/26/2018	TOTAL	DEPTH	12118	PERF.11996	-	15045		
04	3000 N	2647	-0-	-353	1769	431	1	1408	3	Y	726	713	0			38	
						9	4	799	9								
05	3100 N	2686	-0-	-414	1355	458	1	1479	3	Y	673	679	0			32	
						9	4	740	9								
06	3000 N	2544	-0-	-456	899	400	1	1503	3	Y	568	571	0			29	
						16	4	625	9								
07	3100 N	2984	-0-	-116	783	254	1	1414	3	Y	1187	1185	0			31	
						10	4	1306	9								
08	2728 X	1047	-0-	-1681	-0-	92	1	608	3	Y	311	333	0			9	
						5	4	342	9								
09	2640 X	1285	-0-	-1355	-0-	103	1	702	3	Y	434	437	0			6	
						3	4	477	9								
TURNBULL UNIT H				WELL #:	6H	RRCID ->	294908	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11668	PERF.11585	-	17095		
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	590	1	2761	3	Y	717	725	0			17	
						11	4	789	9								
05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	786	1	3317	3	Y	832	829	0			20	
						10	4	915	9								
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	866	1	3399	3	Y	912	907	0			25	
						21	4	1003	9								
07	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	868	1	3559	3	Y	1242	1234	0			33	
						47	4	1366	9								
08	6758 X	5324	-0-	-1434	-0-	771	1	3714	3	Y	687	701	0			19	
						83	4	756	9								
09	5280 X	3255	-0-	-2025	-0-	404	1	1902	3	Y	800	790	0			29	
						69	4	880	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
TURNBULL UNIT H				WELL #:	2H	RRCID	-> 294909	COMPL.	DATE 03/03/2020	TOTAL	DEPTH 11719	PERF.11658	- 18942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-			871 16 4	1 174 9	4077 3	174 9	Y	158	163 0			4	
05	5468 X	5468	-0-	-0-	-0-			954 12 4	1 475 9	4027 3	475 9	Y	432	426 0			10	
06	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-			951 23 4	1 854 9	3734 3	854 9	Y	776	765 0			21	
07	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-			1074 59 4	1 1183 9	4403 3	1183 9	Y	1075	1067 0			29	
08	6758 X	6522	-0-	-236	-0-			898 97 4	1 1199 9	4328 3	1199 9	Y	1090	1088 0			31	
09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-			868 149 4	1 1164 9	4089 3	1164 9	Y	1058	1050 0			39	
TURNBULL UNIT D				WELL #:	15H	RRCID	-> 294911	COMPL.	DATE 08/15/2016	TOTAL	DEPTH 11672	PERF.12173	- 17309					
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-			2193 40 4	1 697 9	10259 3	697 9	Y	634	640 0			15	
05	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-			2325 29 4	1 771 9	9811 3	771 9	Y	701	699 0			17	
06	12510 X	11404	-0-	-1106	-0-			2182 52 4	1 606 9	8564 3	606 9	Y	551	553 0			15	
07	12927 X	11679	-0-	-1248	-0-			2166 118 4	1 519 9	8876 3	519 9	Y	472	474 0			13	
08	14012 X	11924	-0-	-2088	-0-			1938 208 4	1 436 9	9342 3	436 9	Y	396	398 0			11	
09	13200 X	13013	-0-	-187	-0-			1823 312 4	1 2288 9	8590 3	2288 9	Y	2080	2015 0			76	
TURNBULL UNIT D				WELL #:	502H	RRCID	-> 294912	COMPL.	DATE 08/15/2016	TOTAL	DEPTH 11623	PERF.12019	- 17250					
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-			2 29 9	1 11 3	11 3	11 3	Y	26	30 0			1	
05	4743 X	4130	-0-	-613	-0-			660 8 4	1 675 9	2787 3	675 9	Y	614	601 0			14	
06	4590 X	4033	-0-	-557	-0-			650 16 4	1 816 9	2551 3	816 9	Y	742	736 0			20	
07	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-			545 30 4	1 733 9	2235 3	733 9	Y	666	668 0			18	
08	4123 X	2320	-0-	-1803	-0-			341 37 4	1 301 9	1641 3	301 9	Y	274	284 0			8	
09	4020 X	3034	-0-	-986	-0-			452 77 4	1 376 9	2129 3	376 9	Y	342	338 0			12	
TURNBULL UNIT G				WELL #:	1H	RRCID	-> 294913	COMPL.	DATE 01/25/2019	TOTAL	DEPTH 11415	PERF.11722	- 17058					
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-			761 14 4	1 856 9	3560 3	856 9	Y	778	770 0			18	
05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-			703 9 4	1 802 9	2967 3	802 9	Y	729	730 0			17	
06	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-			682 16 4	1 623 9	2677 3	623 9	Y	566	567 0			16	
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-			772 42 4	1 733 9	3165 3	733 9	Y	666	664 0			18	
08	7874 X	4001	-0-	-3873	-0-			572 61 4	1 612 9	2756 3	612 9	Y	556	558 0			16	
09	5190 X	3933	-0-	-1257	-0-			577 99 4	1 539 9	2718 3	539 9	Y	490	488 0			18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT G													CNTY: KARNES			
WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260																
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
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-		367 7 4	1719 3	739 9	Y		672	672 0			15
05	3906 X	2927	-0-	-979	-0-		436 5 4	1838 3	648 9	Y		589	590 0			14
06	3750 X	3128	-0-	-622	-0-		505 12 4	1982 3	629 9	Y		572	570 0			16
07	3751 X	3441	-0-	-310	-0-		548 30 4	2245 3	618 9	Y		562	563 0			15
08	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-		511 55 4	2462 3	579 9	Y		526	526 0			15
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-		478 82 4	2254 3	532 9	Y		484	481 0			18
TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536																
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-		11 462 9	51 3		Y		420	429 0			10
05	4154 X	2424	-0-	-1730	-0-		318 4 4	1344 3	758 9	Y		689	683 0			16
06	3870 X	2813	-0-	-1057	-0-		391 9 4	1536 3	877 9	Y		797	791 0			22
07	3720 X	1699	-0-	-2021	-0-		210 11 4	859 3	619 9	Y		563	570 0			15
08	3720 X	2860	-0-	-860	-0-		330 35 4	1590 3	905 9	Y		823	815 0			23
09	2820 X	118	-0-	-2702	-0-		1 111 9	6 3		Y		101	120 0			4
TURNBULL UNIT H WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982																
04	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-		1090 20 4	5102 3	2120 9	Y		1927	1925 0			44
05	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-		1200 15 4	5064 3	2211 9	Y		2010	2007 0			47
06	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-		1074 26 4	4214 3	1647 9	Y		1497	1503 0			41
07	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-		1273 69 4	5218 3	1863 9	Y		1694	1690 0			45
08	8618 X	7938	-0-	-680	-0-		1046 112 4	5043 3	1737 9	Y		1579	1580 0			44
09	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-		1221 209 4	5752 3	1657 9	Y		1506	1495 0			55
BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726																
04	T. A.	1552	-0-	1552	4896		85 3 4	889 3	575 9	Y		523	510 0	14 1		2
05	T. A.	1646	-0-	1646	6542		88 8 4	928 3	622 9	Y		565	564 0			3
06	7464 X	922	-0-	-6542	-0-		48 4 4	508 3	362 9	Y		329	330 0			2
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y		-0-	2 0			-0-
*08	1736 X	241	-0-	-1495	-0-		14 2 4	148 3	77 9	Y		70	70 0			-0-
*09	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-		117 6 4	1256 3	976 9	Y		887	879 0			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC TURNBULL UNIT G														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 3H RRCID -> 295170 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	563 10 4	2636 3 1148 9	Y	1044	1045	0		24	
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	669 8 4	2823 3 768 9	Y	698	706	0		16	
06	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	564 14 4	2215 3 955 9	Y	868	860	0		24	
07	4185 X	3600	-0-	-585	-0-	557 30 4	2285 3 728 9	Y	662	668	0		18	
08	4495 X	3733	-0-	-762	-0-	485 52 4	2338 3 858 9	Y	780	776	0		22	
09	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	638 109 4	3007 3 917 9	Y	834	826	0		30	
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295187 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502														
04	3000 N	2185	-0-	-815	2708	628 7 4	1235 3 315 9	Y	286	271	0		15	
05	5370 X	2662	-0-	-2708	-0-	729 12 4	1468 3 453 9	Y	412	394	0		33	
06	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	783 11 4	1691 3 571 9	Y	519	531	0		21	
07	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	767 8 4	1543 3 642 9	Y	584	571	0		34	
08	3317 X	2254	-0-	-1063	-0-	487 20 4	1175 3 572 9	Y	520	523	0		31	
09	3060 X	2025	-0-	-1035	-0-	329 66 4	1010 3 620 9	Y	564	556	0		39	
BEST-FENNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295620 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998														
04	T. A.	1704	-0-	1704	5455	96 4 4	1002 3 602 9	Y	547	534	0	14 1	2	
05	T. A.	225	-0-	225	5680	14 1 4	152 3 58 9	Y	53	55	0		-0-	
06	5680 X	-0-	-0-	-5680	-0-	4 1	44 3	Y	-0-				-0-	
07	2015 X	103	-0-	-1912	-0-	55 9		Y	50	50	0		-0-	
08	2201 X	224	-0-	-1977	-0-	19 3 4	199 3 3 9	Y	3	3	0		-0-	
09	1710 X	250	-0-	-1460	-0-	20 1 4	216 3 13 9	Y	12	12	0		-0-	
BEST-FENNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295623 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800														
04	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	486 19 4	5079 3 2041 9	Y	1855	1808	0	48 1	8	
05	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	423 39 4	4481 3 1783 9	Y	1621	1619	0	1 1	9	
06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	455 40 4	4831 3 2069 9	Y	1881	1877	0	1 1	12	
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	441 23 4	5013 3 2217 9	Y	2015	2011	0		16	
*08	8246 X	6286	-0-	-1960	-0-	385 58 4	4116 3 1727 9	Y	1570	1575	0	1 1	10	
*09	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	464 24 4	4984 3 2208 9	Y	2007	2000	0		17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA WELL #: 1H RRCID -> 295624 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11922 - 19015														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
04	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	406	1	4248	3	Y	1995	1945	0	8
						16	4	2195	9					
05	7657 X	7212	-0-	-445	-0-	431	1	4566	3	Y	1977	1973	0	11
						40	4	2175	9					
06	7890 X	7625	-0-	-265	-0-	461	1	4891	3	Y	2030	2027	0	13
						40	4	2233	9					
07	8153 X	7564	-0-	-589	-0-	435	1	4943	3	Y	1966	1963	0	16
						23	4	2163	9					
*08	8153 X	5317	-0-	-2836	-0-	333	1	3558	3	Y	1251	1258	0	8
						50	4	1376	9					
09	7620 X	4869	-0-	-2751	-0-	270	1	2902	3	Y	1530	1525	0	13
						14	4	1683	9					
HEMBY UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 295928 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13252 - 20301														
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	2096	1	6662	3	Y	1473	1459	0	60
						35	4	1620	9					
05	13702 X	12503	-0-	-1199	-0-	2559	1	8136	3	Y	1616	1618	0	58
						30	4	1778	9					
06	13260 X	8269	-0-	-4991	-0-	1639	1	5283	3	Y	1172	1165	0	65
						58	4	1289	9					
07	12338 X	8220	-0-	-4118	-0-	2063	1	4304	3	Y	1648	1615	0	98
						40	4	1813	9					
08	12493 X	9391	-0-	-3102	-0-	1826	1	5882	3	Y	1487	1512	0	73
						47	4	1636	9					
09	12090 X	7922	-0-	-4168	-0-	1352	1	5394	3	Y	994	1003	0	64
						83	4	1093	9					
DIRECT-ROBERT-GROSS SA WELL #: 1H RRCID -> 295934 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 12231 PERF.12532 - 18603														
04	14564 X	14564	-0-	-0-	-0-	2880	1	9404	3	Y	2020	2004	0	107
						58	4	2222	9					
05	13268 X	13165	-0-	-103	-0-	2752	1	8880	3	Y	1343	1386	0	64
						56	4	1477	9					
06	13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	2365	1	8895	3	Y	2120	2076	0	108
						92	4	2332	9					
07	13958 X	13958	-0-	-0-	-0-	1708	1	9516	3	Y	2422	2468	0	62
						70	4	2664	9					
08	14036 X	14036	-0-	-0-	-0-	1454	1	9619	3	Y	2629	2617	0	74
						71	4	2892	9					
09	12330 X	10349	-0-	-1981	-0-	1140	1	7738	3	Y	1312	1368	0	18
						28	4	1443	9					
HEMBY UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 295968 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12874 - 20559														
04	10981 X	10981	-0-	-0-	-0-	2235	1	7105	3	Y	1458	1456	0	60
						37	4	1604	9					
05	14663 X	11237	-0-	-3426	-0-	2180	1	6929	3	Y	1911	1902	0	69
						26	4	2102	9					
06	14190 X	7921	-0-	-6269	-0-	1516	1	4886	3	Y	1332	1327	0	74
						54	4	1465	9					
07	13330 X	7014	-0-	-6316	-0-	1751	1	3652	3	Y	1434	1423	0	85
						34	4	1577	9					
08	12493 X	8205	-0-	-4288	-0-	1564	1	5038	3	Y	1421	1436	0	70
						40	4	1563	9					
09	10980 X	7469	-0-	-3511	-0-	1277	1	5095	3	Y	926	936	0	60
						78	4	1019	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724 - 23365		
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
04	16823 X	16823	-0-	-0-	-0-		48 1	13749 3	Y		2743	2732 0			99
							9 4	3017 9							
05	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-		51 1	15747 3	Y		3020	2998 0			121
							1 4	3322 9							
06	23933 X	23933	-0-	-0-	-0-		28 1	21272 3	Y		2393	2423 0			91
							1 4	2632 9							
07	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-		45 1	20424 3	Y		2906	2896 0			101
							2 4	3197 9							
08	22135 X	22135	-0-	-0-	-0-		44 1	19389 3	Y		2452	2470 0			83
							5 4	2697 9							
09	23940 X	20611	-0-	-3329	-0-		44 1	17994 3	Y		2333	2301 0			115
							7 4	2566 9							
ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401 - 16626		
04	10209 X	10209	-0-	-0-	-0-		2764 1	4492 3	Y		2636	2646 0			35
							53 4	2900 9							
05	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-		2696 1	3797 3	Y		3301	3286 0			50
							44 4	3631 9							
06	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-		2348 1	2837 3	Y		3027	3019 0			58
							46 4	3330 9							
07	8360 X	8360	-0-	-0-	-0-		2251 1	2920 3	Y		2845	2845 0			58
							59 4	3130 9							
*08	9083 X	8610	-0-	-473	-0-		2232 1	3278 3	Y		2730	2729 0			59
							97 4	3003 9							
09	8790 X	6602	-0-	-2188	-0-		1512 1	2817 3	Y		2006	2018 0			47
							66 4	2207 9							
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296162	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12472	PERF.12313 - 19558		
04	T. A.	18732	-0-	18732	58711		5295 1	8605 3	Y		4301	4322 0			56
							101 4	4731 9							
05	T. A.	17579	-0-	17579	76290		5250 1	7393 3	Y		4409	4398 0			67
							86 4	4850 9							
06	91360 X	15070	-0-	-76290	-0-		4800 1	5800 3	Y		3979	3970 0			76
							93 4	4377 9							
07	15872 X	13904	-0-	-1968	-0-		4319 1	5604 3	Y		3516	3521 0			71
							113 4	3868 9							
*08	19902 X	15440	-0-	-4462	-0-		4530 1	6651 3	Y		3693	3684 0			80
							197 4	4062 9							
09	18720 X	14777	-0-	-3943	-0-		3794 1	7070 3	Y		3407	3408 0			79
							165 4	3748 9							
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296236	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12037	PERF.11910 - 17505		
04	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-		2565 1	17479 3	Y		5698	5761 0			93
							36 4	6268 9							
05	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-		2345 1	14310 3	Y		4657	4678 0			72
							25 4	5123 9							
06	24358 X	24358	-0-	-0-	-0-		2413 1	15934 3	Y		5437	5417 0			92
							30 4	5981 9							
07	25747 X	25747	-0-	-0-	-0-		2845 1	15958 3	Y		6207	6139 0			160
							116 4	6828 9							
08	42315 X	1485	-0-	-40830	-0-		160 1	1058 3	Y		235	388 0			7
							8 4	259 9							
09	31297 X	31297	-0-	-0-	-0-		3248 1	22040 3	Y		5389	5323 0			73
							81 4	5928 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	296239	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.11954 - 17213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	1678	1	11439	3	Y	3012	3093	0	49
						23	4	3313	9					
05	35461 X	35461	-0-	-0-	-0-	4197	1	25617	3	Y	5093	5063	0	79
						45	4	5602	9					
06	30390 X	29620	-0-	-770	-0-	3274	1	21618	3	Y	4262	4269	0	72
						40	4	4688	9					
07	31403 X	26534	-0-	-4869	-0-	3354	1	18807	3	Y	3851	3824	0	99
						137	4	4236	9					
08	53320 X	29018	-0-	-24302	-0-	3328	1	22019	3	Y	3189	3199	0	89
						163	4	3508	9					
09	34320 X	23006	-0-	-11314	-0-	2554	1	17331	3	Y	2780	2831	0	38
						63	4	3058	9					

L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296240	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.11910 - 17505	
04	96300 X	96300	-0-	-0-	-0-	9957	1	67865	3	Y	16673	16467	0	272
						138	4	18340	9					
05	69936 X	57833	-0-	-12103	-0-	6841	1	41753	3	Y	8332	8475	0	129
						74	4	9165	9					
06	67680 X	63856	-0-	-3824	-0-	6919	1	45694	3	Y	10144	10101	0	172
						85	4	11158	9					
07	99510 X	62061	-0-	-37449	-0-	8184	1	46923	3	Y	6016	6033	0	155
						336	4	6618	9					
08	99510 X	86319	-0-	-13191	-0-	9211	1	60934	3	Y	14293	14048	0	400
						452	4	15722	9					
09	96300 X	70996	-0-	-25304	-0-	7168	1	48638	3	Y	13647	13861	0	186
						178	4	15012	9					

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296268	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11842	PERF.11790 - 20867	
04	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	1676	1	7842	3	Y	3839	3827	0	88
						30	4	4223	9					
05	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	1815	1	7658	3	Y	2414	2445	0	57
						22	4	2655	9					
06	10050 X	8925	-0-	-1125	-0-	1202	1	4718	3	Y	2705	2688	0	74
						29	4	2976	9					
07	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1605	1	6579	3	Y	2573	2578	0	69
						88	4	2830	9					
08	DLQ G-10	10800	-0-	10800	10800	1408	1	6785	3	Y	2233	2239	0	63
						151	4	2456	9					
09	DLQ G-10	9205	-0-	9205	20005	1230	1	5794	3	Y	1792	1790	0	65
						210	4	1971	9					

TURNBULL F-KOWALIK SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	296270	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11833	PERF.11689 - 21162	
04	11957 X	11957	-0-	-0-	-0-	1550	1	7252	3	Y	2843	2833	0	65
						28	4	3127	9					
05	11160 X	9706	-0-	-1454	-0-	1596	1	6736	3	Y	1231	1267	0	29
						20	4	1354	9					
06	10800 X	8936	-0-	-1864	-0-	1530	1	6005	3	Y	1240	1235	0	34
						37	4	1364	9					
07	11160 X	10876	-0-	-284	-0-	1491	1	6113	3	Y	2901	2857	0	78
						81	4	3191	9					
08	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	1291	1	6221	3	Y	2811	2810	0	79
						139	4	3092	9					
09	9810 X	8527	-0-	-1283	-0-	1143	1	5384	3	Y	1640	1659	0	60
						196	4	1804	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
SHINER UNIT B				WELL #:	3H	RRCID ->	296349	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12692	PERF.12398 - 23986
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	79 1	6508 3	3207 9	Y	2915	2900	0	106
05	15004 X	11785	-0-	-3219	-0-	88 1	8122 3	3573 9	Y	3248	3224	0	130
06	13740 X	3656	-0-	-10084	-0-	51 1	458 3	3146 9	Y	2860	2881	0	109
07	12896 X	3421	-0-	-9475	-0-	67 1	399 3	2952 9	Y	2684	2700	0	93
08	9145 X	2461	-0-	-6684	-0-	55 1	326 3	2074 9	Y	1885	1914	0	64
09	8850 X	1952	-0-	-6898	-0-	45 1	276 3	1623 9	Y	1475	1466	0	73
TURNBULL F-KOWALIK SA3				WELL #:	3H	RRCID ->	296372	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11837	PERF.11706 - 18793
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	324 1	1517 3	1489 9	Y	1354	1347	0	31
05	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	283 1	1194 3	1276 9	Y	1160	1164	0	27
06	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	321 1	1259 3	1060 9	Y	964	964	0	27
07	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	295 1	1207 3	1519 9	Y	1381	1371	0	37
08	2883 X	1497	-0-	-1386	-0-	110 1	532 3	843 9	Y	766	782	0	21
09	2790 X	943	-0-	-1847	-0-	104 1	491 3	330 9	Y	300	310	0	11
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296425	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL	DEPTH	12088	PERF.12050 - 17967
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	554 1	3775 3	1181 9	Y	1074	1172	0	18
05	16120 X	9338	-0-	-6782	-0-	982 1	5996 3	2349 9	Y	2135	2120	0	33
06	15600 X	6541	-0-	-9059	-0-	652 1	4304 3	1577 9	Y	1434	1443	0	24
07	16120 X	13643	-0-	-2477	-0-	1582 1	8822 3	3174 9	Y	2885	2835	0	74
08	29593 X	29593	-0-	-0-	-0-	3347 1	22140 3	3942 9	Y	3584	3558	0	100
09	13959 X	13959	-0-	-0-	-0-	1510 1	10249 3	2162 9	Y	1965	2038	0	27
TURNBULL UNIT F				WELL #:	1H	RRCID ->	296470	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.11653 - 17716
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	635 1	2971 3	1341 9	Y	1219	1218	0	28
05	4092 X	3729	-0-	-363	-0-	454 1	1917 3	1352 9	Y	1229	1228	0	29
06	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	794 1	3116 3	1606 9	Y	1460	1449	0	40
07	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1015 1	4162 3	1476 9	Y	1342	1346	0	36
08	5115 X	3612	-0-	-1503	-0-	455 1	2191 3	917 9	Y	834	847	0	23
09	5550 X	2693	-0-	-2857	-0-	304 1	1434 3	903 9	Y	821	814	0	30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
TURNBULL UNIT F				WELL #:	2H	RRCID ->	296483	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL	DEPTH	11764	PERF.11648 - 17650
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
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	532 1	2487 3	Y	1872	1872	0		43
						10 4	2059 9						
05	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	638 1	2692 3	Y	2287	2276	0		54
						8 4	2516 9						
06	4590 X	4135	-0-	-455	-0-	488 1	1915 3	Y	1564	1575	0		43
						12 4	1720 9						
07	4743 X	4460	-0-	-283	-0-	582 1	2384 3	Y	1329	1336	0		36
						32 4	1462 9						
08	5456 X	5000	-0-	-456	-0-	567 1	2734 3	Y	1489	1483	0		42
						61 4	1638 9						
09	5280 X	4421	-0-	-859	-0-	470 1	2213 3	Y	1507	1494	0		55
						80 4	1658 9						

CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296599	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12384	PERF.12279 - 17524
04	T. A.	900	-0-	900	2622	264 1	429 3	Y	184	186	0		2
						5 4	202 9						
05	T. A.	931	-0-	931	3553	203 1	286 3	Y	399	395	0		6
						3 4	439 9						
06	4298 X	745	-0-	-3553	-0-	170 1	205 3	Y	334	334	0		6
						3 4	367 9						
07	930 N	555	-0-	-375	-0-	143 1	186 3	Y	202	204	0		4
						4 4	222 9						
08	930 N	194	-0-	-736	-0-	70 1	103 3	Y	16	20	0		-0-
						3 4	18 9						
09	750 N	91	-0-	-659	-0-	24 1	44 3	Y	20	20	0		-0-
						1 4	22 9						

TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID ->	296756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL	DEPTH	11823	PERF.11623 - 17703
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	889 1	4158 3	Y	681	683	0		16
						16 4	749 9						
05	7812 X	5683	-0-	-2129	-0-	908 1	3830 3	Y	849	845	0		20
						11 4	934 9						
06	7560 X	4800	-0-	-2760	-0-	723 1	2837 3	Y	1112	1101	0		31
						17 4	1223 9						
07	6975 X	6292	-0-	-683	-0-	969 1	3969 3	Y	1183	1182	0		32
						53 4	1301 9						
08	6417 X	6147	-0-	-270	-0-	852 1	4106 3	Y	997	1001	0		28
						92 4	1097 9						
09	5820 X	5538	-0-	-282	-0-	754 1	3551 3	Y	1004	995	0		37
						129 4	1104 9						

L.B. HAILEY-MORGAN SA				WELL #:	1H	RRCID ->	298305	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12391 - 18840
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	1506 1	10267 3	Y	2745	2754	0		45
						21 4	3020 9						
05	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	1562 1	9534 3	Y	2873	2874	0		44
						17 4	3160 9						
06	13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1352 1	8931 3	Y	2707	2705	0		46
						17 4	2978 9						
07	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-	1186 1	6616 3	Y	2579	2559	0		66
						48 4	2837 9						
08	DLQ G-10	12348	-0-	12348	12348	1351 1	8940 3	Y	1810	1825	0		51
						66 4	1991 9						
*09	DLQ G-10	13109	-0-	13109	25457	1434 1	9729 3	Y	1736	1763	0		24
						36 4	1910 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
LESKE-JUDD-MOTL SA D				WELL #:	4H	RRCID ->	298538	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL	DEPTH	13466	PERF.13845 - 18982			
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
04	74860 X	74860	-0-	-0-	-0-	1193	1 44 4	61171 12452 9	3 9	Y	11320	11363	1			136
05	73935 X	60898	-0-	-13037	-0-	2077	1 216 4	48514 10091 9	3 9	Y	9174	9230	1			80
06	71550 X	8254	-0-	-63296	-0-	1214	1 125 4	5591 1324 9	3 9	Y	1204	1239	1			45
07	73935 X	42831	-0-	-31104	-0-	760	1 209 4	34755 7107 9	3 9	Y	6461	6274	1			232
08	68674 X	68674	-0-	-0-	-0-	1359	1 2413 4	54547 10355 9	3 9	Y	9414	9503	1			143
09	63133 X	63133	-0-	-0-	-0-	1192	1 50 4	52456 9435 9	3 9	Y	8577	8557	1			163
LESKE-MOTL SA B				WELL #:	2H	RRCID ->	298540	COMPL. DATE	07/19/2024	TOTAL	DEPTH	13461	PERF.13698 - 18995			
04	92941 X	92941	-0-	-0-	-0-	1515	1 56 4	77682 13688 9	3 9	Y	12444	12513	1			150
05	90986 X	90986	-0-	-0-	-0-	3195	1 332 4	74627 12832 9	3 9	Y	11665	11713	1			102
06	85800 X	12855	-0-	-72945	-0-	1950	1 200 4	8980 1725 9	3 9	Y	1568	1611	1			59
07	88660 X	29772	-0-	-58888	-0-	537	1 148 4	24562 4525 9	3 9	Y	4114	4026	1			147
08	88660 X	48916	-0-	-39744	-0-	974	1 1729 4	39098 7115 9	3 9	Y	6468	6517	1			98
09	85800 X	58362	-0-	-27438	-0-	1120	1 47 4	49264 7931 9	3 9	Y	7210	7171	1			137
LESKE-MOTL SA A				WELL #:	1H	RRCID ->	298548	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13461 - 18700			
04	116220 X	73163	-0-	-43057	-0-	1187	1 44 4	60851 11081 9	3 9	Y	10074	10159	1			121
05	118172 X	64855	-0-	-53317	-0-	2263	1 235 4	52852 9505 9	3 9	Y	8641	8687	1			75
06	104370 X	8902	-0-	-95468	-0-	1334	1 137 4	6145 1286 9	3 9	Y	1169	1200	1			44
07	95108 X	40455	-0-	-54653	-0-	731	1 201 4	33452 6071 9	3 9	Y	5519	5365	1			198
08	75795 X	62719	-0-	-13076	-0-	1253	1 2226 4	50318 8922 9	3 9	Y	8111	8186	1			123
09	73170 X	47806	-0-	-25364	-0-	910	1 38 4	40026 6832 9	3 9	Y	6211	6216	1			118
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298965	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL	DEPTH	11950	PERF.12523 - 17664			
04	142020 X	13567	-0-	-128453	-0-	1384	1 19 4	9435 2729 9	3 9	Y	2481	2479	0			40
*05	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1319	1 14 4	8050 2349 9	3 9	Y	2135	2142	0			33
*06	15060 X	9432	-0-	-5628	-0-	1061	1 13 4	7007 1351 9	3 9	Y	1228	1240	0			21
*07	14043 X	8488	-0-	-5555	-0-	1068	1 44 4	5956 1420 9	3 9	Y	1291	1279	0			33
*08	14012 X	10786	-0-	-3226	-0-	1251	1 61 4	8278 1196 9	3 9	Y	1087	1090	0			30
*09	13560 X	12138	-0-	-1422	-0-	1343	1 33 4	9114 1648 9	3 9	Y	1498	1508	0			20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC LESKE-MOTL SA C															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES				
															//CONT.// 525398				
															WELL #: 3H RRCID -> 299127 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13529 - 18727				
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			
04	98571 X	98571	-0-	-0-	-0-	-0-		1598 59	1 4	81918 14996	3 9	Y	13633	13728 1		164			
05	100642 X	100642	-0-	-0-	-0-	-0-		3518 365	1 4	82150 14609	3 9	Y	13281	13329 1		116			
06	14527 X	14527	-0-	-0-	-0-	-0-		2191 225	1 4	10092 2019	3 9	Y	1835	1882 1		69			
07	96286 X	39167	-0-	-57119	-0-	-0-		705 194	1 4	32226 6042	3 9	Y	5493	5365 1		197			
08	96286 X	76907	-0-	-19379	-0-	-0-		1544 2741	1 4	61961 10661	3 9	Y	9692	9742 1		147			
09	93180 X	85298	-0-	-7882	-0-	-0-		1637 69	1 4	72012 11580	3 9	Y	10527	10474 1		200			
MATRIX PETROLEUM, LLC DOZER UNIT															533268 WELL #: 1H RRCID -> 298566 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A				
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13036 01/28/2025																			
NEO UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 298743 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12890 PERF. N/A				
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13022 01/28/2025																			
ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY															728874 WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945				
04	25320 X	16514	-0-	-8806	-0-	-0-		2659 220	1 9	13635	3	Y	200	168 1	1 8	131			
05	26164 X	15808	-0-	-10356	-0-	-0-		2751 202	1 9	12855	3	Y	184	178 1		137			
06	25320 X	11132	-0-	-14188	-0-	-0-		1236 173	1 9	9723	3	Y	157	176 1		118			
07	20956 X	15543	-0-	-5413	-0-	-0-		2009 186	1 9	13348	3	Y	169	190 1		97			
08	18228 X	14882	-0-	-3346	-0-	-0-		1985 310	1 9	12587	3	Y	282	334 1		45			
09	16500 X	12930	-0-	-3570	-0-	-0-		1924 87	1 9	10919	3	Y	79			124			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BUTTERFLY														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 728874 WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-			51
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
SCORPION														
WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260														
04	122670 X	90973	-0-	-31697	-0-	607 2584	1 9	87782	3	Y	2349	2444	1	259
05	117366 X	83639	-0-	-33727	-0-	627 2467	1 9	80545	3	Y	2243	2398	1	103
06	113580 X	73232	-0-	-40348	-0-	618 2252	1 9	70362	3	Y	2047	1927	1	222
07	112561 X	67812	-0-	-44749	-0-	657 2097	1 9	65058	3	Y	1906	1954	1	173
08	99386 X	62599	-0-	-36787	-0-	603 2033	1 9	59963	3	Y	1848	1813	1	208
09	90960 X	57988	-0-	-32972	-0-	641 1815	1 9	55532	3	Y	1650	1690	1	165
SCORPION														
WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908														
04	104190 X	68989	-0-	-35201	-0-	460 2078	1 9	66451	3	Y	1889	1952	1	206
05	99634 X	69719	-0-	-29915	-0-	525 1861	1 9	67333	3	Y	1692	1820	1	78
06	96420 X	59930	-0-	-36490	-0-	507 1606	1 9	57817	3	Y	1460	1378	1	159
07	88350 X	56757	-0-	-31593	-0-	551 1557	1 9	54649	3	Y	1415	1446	1	128
08	77221 X	54342	-0-	-22879	-0-	525 1531	1 9	52286	3	Y	1392	1366	1	154
09	69000 X	49652	-0-	-19348	-0-	551 1313	1 9	47788	3	Y	1194	1226	1	120
SCORPION														
WELL #: 2H RRCID -> 296523 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813														
04	111600 X	71600	-0-	-40000	-0-	481 1588	1 9	69531	3	Y	1444	1496	1	158
05	105555 X	66875	-0-	-38680	-0-	505 1503	1 9	64867	3	Y	1366	1461	1	63
06	97230 X	58069	-0-	-39161	-0-	494 1334	1 9	56241	3	Y	1213	1144	1	132
07	92256 X	55353	-0-	-36903	-0-	541 1244	1 9	53568	3	Y	1131	1160	1	103
08	79205 X	52105	-0-	-27100	-0-	506 1241	1 9	50358	3	Y	1128	1105	1	126
09	71610 X	48281	-0-	-23329	-0-	538 1092	1 9	46651	3	Y	993	1018	1	100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														CNTY: KARNES	
SILVER HILL ENERGY OPERATING LLC															
WERNER															
WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235															
M	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
04	36300 X	30922	-0-	-5378	-0-	4291	1	22264	3	N	3970	4257	1		194
05	37510 X	28797	-0-	-8713	-0-	4367	9								
						2945	1	21199	3	N	4230	4023	1		401
						4653	9								
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	22771	2	4115	9	N	3741	3755	1		387
07	23870 X	16901	-0-	-6969	-0-	13171	2	3730	9	N	3391	3371	1		407
08	23870 X	11159	-0-	-12711	-0-	8450	2	2709	9	N	2463	2623	1		247
09	23100 X	16647	-0-	-6453	-0-	12721	2	3926	9	N	3569	3542	1		274
7B MEADOW UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881															
04	16530 X	14305	-0-	-2225	-0-	2003	1	10389	3	N	1739	1947	1		220
						1913	9								
05	17081 X	15120	-0-	-1961	-0-	1591	1	11454	3	N	1886	1705	1		401
						2075	9								
06	13956 X	13956	-0-	-0-	-0-	12055	2	1901	9	N	1728	1882	1		247
07	12276 X	8974	-0-	-3302	-0-	7111	2	1863	9	N	1694	1507	1		434
08	12276 X	5746	-0-	-6530	-0-	4562	2	1184	9	N	1076	1316	1		194
09	11880 X	9672	-0-	-2208	-0-	7845	2	1827	9	N	1661	1661	1		194
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
ADAMEK B-MCKEE															
WELL #: 1H RRCID -> 300201 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 12383 PERF.12730 - 20897															
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
VERDUN OIL & GAS LLC															
JERRY HOUSE UNIT B															
WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	59	22	0	36	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	159	66	0	93	1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1493					Y	120	51	0	69	1
07	T. A.	7883	-0-	7883	9376	1030	1	6128	2	Y	656	243	0	406	1
						3	4	722	9						8
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9376					Y	NO RPT				8
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	9376					Y	NO RPT				8
HAUGLUM															
WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052															
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	989	1	375	2	Y	204	77	0	128	1
						224	9								2
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	178	1	854	2	Y	31	13	0	18	1
						1	4	34	9						2
06	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	454	1	1040	2	Y	262	111	0	151	1
						288	9								2
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	450	1	1291	2	Y	121	46	0	76	1
						1	4	133	9						1
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT				1
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566															
HAUGLUM				WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL		DEPTH 12162		PERF.12020 - 17205					
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	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAUGLUM A				WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL		DEPTH 12278		PERF.12119 - 19280					
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HAUGLUM B				WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL		DEPTH 11961		PERF.11980 - 14202					
04	3030 X	1478	-0-	-1552	-0-	827	1	651	9	Y	592	224	0	373	1	7			
05	2821 X	1202	-0-	-1619	-0-	171	1	594	2	Y	397	162	0	229	1	13			
						437	9												
06	2730 X	1349	-0-	-1381	-0-	356	1	112	2	Y	801	343	0	466	1	5			
						881	9												
07	2201 X	1147	-0-	-1054	-0-	356	2	791	9	Y	719	267	0	446	1	11			
08	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					11			
09	1470 X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					11			
HAUGLUM				WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL		DEPTH 11862		PERF.12181 - 15963					
04	DLQ G-10	1537	-0-	1537	3579	1207	1	234	2	Y	87	33	0	55	1	1			
						96	9												
05	DLQ G-10	2401	-0-	2401	5980	206	1	2157	2	Y	34	14	0	20	1	1			
						1	4	37	9										
06	DLQ G-10	13607	-0-	13607	19587	558	1	12948	2	Y	88	37	0	51	1	1			
						4	4	97	9										
07	DLQ G-10	6231	-0-	6231	25818	554	1	5594	2	Y	74	28	0	46	1	1			
						2	4	81	9										
08	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	24237					Y	NO RPT					1			
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	10617					Y	NO RPT					1			
HAUGLUM				WELL #: 7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL		DEPTH 11849		PERF.12252 - 17791					
04	2610 X	1579	-0-	-1031	-0-	1207	1	234	2	Y	125	48	0	79	1	1			
						138	9												
05	2697 X	465	-0-	-2232	-0-	163	1	265	2	Y	34	14	0	20	1	1			
						37	9												
06	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	234	1	4885	2	Y	77	33	0	45	1	-0-			
						2	4	85	9										
07	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	227	1	6859	2	Y	66	24	0	41	1	1			
						3	4	73	9										
08	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1			
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					1			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM															
WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564															
M	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
04	2970 X	444	-0-	-2526	-0-	9	1	86	2	N	317	102	0	170	1
05	3069 X	1185	-0-	-1884	-0-	349	9	579	2	N	473	204	0	289	1
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	86	1	1356	2	N	1500	644	0	873	1
07	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	520	9	1650	9						
08	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	476	1	1293	2	N	818	302	0	505	1
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	1	4	900	9						
						555	1	931	2	N	1627	573	0	1057	1
						2	4	1790	9						
										N	NO RPT				
															16
HAUGLUM															
WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503															
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	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HAUGLUM															
WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022															
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
05	3100 N	28382	-0-	25282	25282	628	1	18994	2	Y	7954	3230	0	4567	1
06	3000 N	57285	-0-	54285	79567	11	4	8749	9						
07	3100 N	53086	-0-	49986	129553	1276	1	37753	2	Y	16585	7063	0	9576	1
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	129553	12	4	18244	9						
09	43410 X	NO RPT	-0-	-43410	86143	1221	1	36909	2	Y	13584	5083	0	8493	1
						14	4	14942	9						
										Y	NO RPT				111
										Y	NO RPT				111
HAUGLUM B															
WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303															
04	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	1506	1	918	2	Y	789	296	0	493	1
05	1643 X	1412	-0-	-231	-0-	868	9	787	2	Y	198	82	0	116	1
06	1530 X	1012	-0-	-518	-0-	406	1	218	9						
07	2573 X	2460	-0-	-113	-0-	1	4	329	2	Y	176	76	0	103	1
08	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	489	1	1678	2	Y	253	95	0	158	1
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-	194	9	278	9						
						503	1			Y	NO RPT				2
						1	4			Y	NO RPT				2
HAUGLUM															
WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196															
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1459	1	521	2	N	287	109	0	181	1
05	885 N	885	-0-	-0-	-0-	316	9	518	2	N	122	47	0	66	1
06	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	233	1	512	2	N	360	157	0	213	1
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	134	9	558	2	N	185	69	0	116	1
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	436	1	747	2	N	216	76	0	140	1
09	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-	396	9	238	9						
						428	1			N	NO RPT				2
						204	9								
						355	1								
						1	4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 750 884566 15H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES				
						RRCID ->	285847	COMPL.	DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	11881	PERF.	12147	-	16949	
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	
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	1726	1	3185	2	N	2770	1051	0	1751	1	25	
05	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	3047	9	436	1	N	1672	693	0	980	1	24	
06	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	2	4	1839	9	N	2111	897	0	1216	1	22	
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	427	1	1478	2	N	1836	689	0	1152	1	17	
08	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	1	4	2322	9	N	2278	803	0	1481	1	11	
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	392	1	1153	2	N	NO RPT					11	
							1	4	2020	9								
							538	1	5100	2	N							
							6	4	2506	9								
HAUGLUM B					WELL #:	3H	RRCID ->	285848	COMPL.	DATE	04/04/2014	TOTAL	DEPTH	11942	PERF.	12100	-	14211
04	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	857	1	168	2	N	474	179	0	298	1	5	
05	868	X	750	-0-	-118	-0-	521	9	164	1	N	205	85	0	120	1	5	
06	840	X	787	-0-	-53	-0-	226	9	336	1	N	294	127	0	172	1	-0-	
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	323	9	354	1	N	566	209	0	350	1	7	
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	623	9	357	1	N	560	196	0	362	1	9	
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-	1	4	616	9	N	NO RPT					9	
HAUGLUM B					WELL #:	4H	RRCID ->	285861	COMPL.	DATE	04/05/2014	TOTAL	DEPTH	11969	PERF.	12030	-	14299
04	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	836	1	791	9	N	719	271	0	451	1	9	
05	1271	X	435	-0-	-836	-0-	138	1	297	9	N	270	113	0	159	1	7	
06	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	363	1	653	2	N	716	304	0	413	1	6	
07	1271	X	1006	-0-	-265	-0-	788	9	636	9	N	578	214	0	357	1	13	
08	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	370	1	160	2	N	901	318	0	586	1	10	
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-	478	1	991	9	N	NO RPT					10	
							1	4										
HAUGLUM					WELL #:	8H	RRCID ->	285909	COMPL.	DATE	06/25/2014	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	12015	-	17615
04	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	905	1	502	2	N	838	317	0	528	1	9	
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	922	9	446	2	N	202	86	0	122	1	3	
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	156	1	871	2	N	112	48	0	65	1	2	
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	222	9	406	1	N	224	84	0	141	1	1	
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	123	9	394	1	N	351	120	0	222	1	10	
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	246	9	369	1	N	NO RPT					10	
							1	4	386	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM															CNTY: KARNES		
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED //CONT.// 884566 WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957																	
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	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-	
05	3100 N	25417	-0-	22317	22317	553	1	16741	2	N	7376	2993	0	4232	1	151	
						9	4	8114	9								
06	3000 N	57819	-0-	54819	77136	1342	1	39700	2	N	15240	6491	0	8801	1	99	
						13	4	16764	9								
07	3100 N	55897	-0-	52797	129933	1304	1	39401	2	N	13797	5153	0	8611	1	132	
						15	4	15177	9								
08	3100 N	48040	-0-	44940	174873	1243	1	34907	2	N	10772	3798	0	7002	1	104	
						41	4	11849	9								
09	900 X	NO RPT	-0-	-900	173973					N	NO RPT					104	
HAUGLUM A															WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149		
04	14580 X	13074	-0-	-1506	-0-	1363	1	8915	2	Y	2541	961	0	1601	1	26	
						1	4	2795	9								
05	15066 X	12712	-0-	-2354	-0-	522	1	10565	2	Y	1472	610	0	863	1	25	
						6	4	1619	9								
06	14670 X	13996	-0-	-674	-0-	642	1	10616	2	Y	2485	1058	0	1435	1	17	
						4	4	2734	9								
07	15872 X	10739	-0-	-5133	-0-	538	1	7466	2	Y	2484	926	0	1547	1	28	
						3	4	2732	9								
08	15872 X	12573	-0-	-3299	-0-	631	1	9335	2	Y	2360	833	0	1536	1	19	
						11	4	2596	9								
09	14010 X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					19	
HAUGLUM D															WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244		
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-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM D															WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803		
04	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	1135	1	1433	9	N	1303	493	0	820	1	15	
05	946 X	946	-0-	-0-	-0-	156	1	201	2	N	535	225	0	318	1	7	
						589	9										
06	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	452	1	536	2	N	973	413	0	560	1	7	
						1070	9										
07	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	294	1	728	2	N	794	295	0	494	1	12	
						873	9										
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	499	1	593	2	N	679	242	0	446	1	3	
						1	4	747	9								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3	
JERRY HOUSE UNIT A															WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607		
04	25134 X	25134	-0-	-0-	-0-	2797	1	15762	2	N	5976	2263	0	3768	1	59	
						1	4	6574	9								
05	20306 X	20306	-0-	-0-	-0-	2569	1	11749	2	N	5436	2255	0	3189	1	51	
						8	4	5980	9								
06	12877 X	12877	-0-	-0-	-0-	1039	1	6757	2	N	4617	1968	0	2668	1	32	
						2	4	5079	9								
07	14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	1303	1	7751	2	N	4690	1750	0	2924	1	48	
						3	4	5159	9								
08	12141 X	12141	-0-	-0-	-0-	1144	1	6227	2	N	4329	1525	0	2812	1	40	
						8	4	4762	9								
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					40	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//		884566											
JERRY HOUSE UNIT A				WELL #:		4H	RRCID ->	285924	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL	DEPTH 11825	PERF.12625	- 17950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
04	2340 X	271	-0-	-2069	-0-	41	1	230	2	N		-0-					-0-
05	2418 X	162	-0-	-2256	-0-	29	1	133	2	N		-0-					-0-
06	840 X	118	-0-	-722	-0-	16	1	102	2	N		-0-					-0-
07	558 X	96	-0-	-462	-0-	14	1	82	2	N		-0-					-0-
08	434 X	52	-0-	-382	-0-	8	1	44	2	N		-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N		NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #:		1H	RRCID ->	285925	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH 12422	PERF.12270	- 18465			
04	T. A.	11550	-0-	11550	26249	1740	1	9809	2	Y		-0-					-0-
						1	4										
05	T. A.	3958	-0-	3958	30207	710	1	3246	2	Y		-0-					-0-
						2	4										
06	T. A.	5969	-0-	5969	36176	795	1	5172	2	Y		-0-					-0-
						2	4										
07	T. A.	6347	-0-	6347	42523	913	1	5432	2	Y		-0-					-0-
						2	4										
08	48520 X	5997	-0-	-42523	-0-	920	1	5005	2	Y		59	21	0	38	1	-0-
						7	4	65	9								
09	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y		NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #:		2H	RRCID ->	285929	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH 12044	PERF.12647	- 18887			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #:		3H	RRCID ->	285932	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL	DEPTH 12035	PERF.12474	- 19113			
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-
JERRY HOUSE UNIT C				WELL #:		4H	RRCID ->	285933	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH 12036	PERF.12510	- 19042			
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835																
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
04	1020 N	563	-0-	-457	-0-	31 1	177 2	N	323	122 0	204 1	7				
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	355 9	100 2	N	94	40 0	57 1	4				
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	22 1	286 2	N	333	142 0	192 1	3				
07	792 N	792	-0-	-0-	-0-	103 9	308 2	N	393	148 0	247 1	1				
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	44 1	276 2	N	366	125 0	230 1	12				
09	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	366 9		N	NO RPT			12				
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339																
04	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	1158 1	2 9	N	2	1 0	1 1	-0-				
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	175 1	32 2	N	26	10 0	15 1	1				
06	596 X	596	-0-	-0-	-0-	29 9	107 2	N	86	37 0	50 1	-0-				
07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	394 1	219 2	N	208	77 0	128 1	3				
08	662 X	662	-0-	-0-	-0-	95 9	210 2	N	195	69 0	127 1	2				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	268 1		N	NO RPT			2				
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376																
04	T. A.	3776	-0-	3776	14152	522 1	2942 2	Y	284	105 0	175 1	5				
05	T. A.	1618	-0-	1618	15770	312 9	1112 2	Y	238	100 0	142 1	1				
06	T. A.	3114	-0-	3114	18884	243 1	262 9	Y	106	45 0	61 1	1				
07	T. A.	3526	-0-	3526	22410	399 1	2597 2	Y	133	50 0	83 1	1				
08	25623 X	3213	-0-	-22410	-0-	1 4	2893 2	Y	63	22 0	41 1	1				
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-	487 1	146 9	Y	NO RPT			1				
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520																
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-			-0-				
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-				
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-				
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963																
04	10439 X	10439	-0-	-0-	-0-	1539 1	6094 2	N	2550	965 0	1607 1	28				
05	30384 X	30384	-0-	-0-	-0-	1 4	22150 2	N	6508	2681 0	3790 1	65				
06	27295 X	27295	-0-	-0-	-0-	1063 1	7159 9	N	5392	2302 0	3122 1	33				
07	25259 X	25259	-0-	-0-	-0-	12 4	20449 2	N	4938	1844 0	3080 1	47				
08	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	908 1	5931 9	N	4119	1452 0	2676 1	38				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	952 1	18868 2	N	NO RPT			38				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES	
VERDUN OIL & GAS LLC																
JERRY HOUSE UNIT B																
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 884566																
WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE					M	PROD					BALANCE
04	T. A.	5092	-0-	5092	10546	767	1	4325	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2564	-0-	2564	13110	460	1	2103	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	T. A.	2328	-0-	2328	15438	310	1	2017	2	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	15438					Y	-0-					-0-
08	15438 X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					-0-
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					-0-
RED BARON F															WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001	
04	8070 X	7384	-0-	-686	-0-	892	1	5027	2	N	1332	504	0	838	1	13
						1465	9									
05	7657 X	1857	-0-	-5800	-0-	247	1	1130	2	N	435	186	0	262	1	-0-
						1	4	479	9							
06	6540 X	307	-0-	-6233	-0-	38	1	246	2	N	21	9	0	12	1	-0-
						23	9									
07	7099 X	4462	-0-	-2637	-0-	537	1	3198	2	N	660	240	0	401	1	19
						1	4	726	9							
08	7626 X	2395	-0-	-5231	-0-	223	1	1211	2	N	872	313	0	578	1	-0-
						2	4	959	9							
09	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BARON B															WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851	
04	14430 X	10699	-0-	-3731	-0-	1370	1	7722	2	N	1460	549	0	915	1	14
						1	4	1606	9							
05	14911 X	3748	-0-	-11163	-0-	539	1	2466	2	N	674	285	0	402	1	1
						2	4	741	9							
06	11070 X	8831	-0-	-2239	-0-	1039	1	6757	2	N	939	395	0	536	1	9
						2	4	1033	9							
07	14322 X	7106	-0-	-7216	-0-	906	1	5392	2	N	733	274	0	458	1	10
						2	4	806	9							
08	14322 X	10705	-0-	-3617	-0-	1451	1	7895	2	N	1225	430	0	792	1	13
						11	4	1348	9							
09	10710 X	NO RPT	-0-	-10710	-0-					N	NO RPT					13
RED BARON D															WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401	
04	10770 X	3360	-0-	-7410	-0-	450	1	2535	2	N	341	129	0	214	1	3
						375	9									
05	11098 X	2333	-0-	-8765	-0-	389	1	1779	2	N	149	62	0	88	1	2
						1	4	164	9							
06	9420 X	6733	-0-	-2687	-0-	847	1	5506	2	N	344	146	0	197	1	3
						2	4	378	9							
07	8370 X	3740	-0-	-4630	-0-	487	1	2896	2	N	324	121	0	202	1	4
						1	4	356	9							
08	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	902	1	4908	2	N	1326	468	0	862	1	-0-
						7	4	1459	9							
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566												
RED BARON C		WELL #:		3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12700 - 18501				
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
04	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-		988	1	5570	2	N	1051	390	0	649	12
05	6045 X	2037	-0-	-4008	-0-		1156	9								
06	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-		274	1	1255	2	N	461	194	0	274	5
07	9893 X	9893	-0-	-0-	-0-		1	4	507	9						
08	7967 X	6570	-0-	-1397	-0-		1362	1	8854	2	N	666	282	0	382	7
09	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-		3	4	733	9						
							1225	1	7288	2	N	1252	467	0	780	12
							3	4	1377	9						
							871	1	4741	2	N	865	306	0	564	7
							6	4	952	9						
											N	NO RPT				7
RED BARON E																
		WELL #:		5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385		PERF.13100 - 18001				
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-		829	1	4672	2	N	954	362	0	602	11
05	5115 X	734	-0-	-4381	-0-		1049	9								
06	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-		50	1	231	2	N	412	171	0	242	10
07	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-		453	9								
08	6758 X	3569	-0-	-3189	-0-		1056	1	6866	2	N	923	393	0	533	7
09	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-		3	4	1015	9						
							1073	1	6382	2	N	1290	482	0	805	10
							3	4	1419	9						
							431	1	2344	2	N	719	256	0	473	-0-
							3	4	791	9						
											N	NO RPT				-0-
RED BARON A																
		WELL #:		1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12345		PERF.13020 - 20281				
04	16500 X	14501	-0-	-1999	-0-		1800	1	10146	2	N	2322	875	0	1456	24
05	20650 X	20650	-0-	-0-	-0-		1	4	2554	9						
06	15592 X	15592	-0-	-0-	-0-		3238	1	14809	2	N	2357	976	0	1380	25
07	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-		10	4	2593	9						
08	15407 X	14983	-0-	-424	-0-		1743	1	11334	2	N	2283	973	0	1319	16
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-		4	4	2511	9						
							1948	1	11589	2	N	2299	858	0	1434	23
							5	4	2529	9						
							1954	1	10633	2	N	2165	762	0	1406	20
							14	4	2382	9						
											N	NO RPT				20
HAUGLUM C																
		WELL #:		3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12093		PERF.11875 - 16514				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	19611 X	19611	-0-	-0-	-0-		432	1	13087	2	N	5532	2243	0	3171	118
06	56175 X	56175	-0-	-0-	-0-		7	4	6085	9						
07	56693 X	56693	-0-	-0-	-0-		1284	1	37993	2	N	15351	6524	0	8846	99
08	47051 X	47051	-0-	-0-	-0-		12	4	16886	9						
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1288	1	38943	2	N	14953	5591	0	9342	119
							14	4	16448	9						
							1514	1	33874	2	N	10566	3722	0	6862	101
							40	4	11623	9						
											N	NO RPT				101

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
HAUGLUM C				WELL #:	4H	RRCID ->	291864	COMPL.	DATE 05/09/2015	TOTAL	DEPTH 12129	PERF.11895	-	16519			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			-0-	
07	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1336	2	N	188	68 0	114 1	6	
								1	4	207	9						
08	778 X	778	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	433	9	N	394	138 0	255 1	7	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7	
HAUGLUM C				WELL #:	5H	RRCID ->	291912	COMPL.	DATE 05/11/2015	TOTAL	DEPTH 12097	PERF.11936	-	16688			
04	0 W	4	-0-	4	675	4	2					N	-0-			-0-	
05	0 W	3	-0-	3	678	3	2					N	-0-			-0-	
06	0 W	494	-0-	494	1172	14	1		411	2	N	63	27 0	36 1	-0-		
						69	9										
07	0 W	1899	-0-	1899	3071	249	1		1559	2	N	82	31 0	51 1	-0-		
						1	4		90	9							
08	0 W	950	-0-	950	4021	308	1		621	2	N	18	6 0	12 1	-0-		
						1	4		20	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	4021						N	NO RPT				-0-	
HAUGLUM C				WELL #:	1H	RRCID ->	291944	COMPL.	DATE 11/30/2012	TOTAL	DEPTH 12062	PERF.11900	-	16714			
04	113 X	113	-0-	-0-	-0-	96	1		11	2	N	5	2 0	3 1	-0-		
						6	9										
05	271 X	271	-0-	-0-	-0-	158	1		112	2	N	1	1 1		-0-		
						1	9										
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	535	1		4892	2	N	817	303 0	507 1	7		
						2	4		899	9							
08	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	763	1		5573	2	N	970	340 0	626 1	11		
						7	4		1067	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				11	
LOPEZ UNIT				WELL #:	104	RRCID ->	291998	COMPL.	DATE 11/03/2017	TOTAL	DEPTH 11974	PERF.12610	-	21386			
04	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	1580	1		8902	2	N	1961	737 0	1228 1	21		
						2157	9										
05	12214 X	5441	-0-	-6773	-0-	810	1		3703	2	N	844	358 0	506 1	1		
						928	9										
06	15815 X	15815	-0-	-0-	-0-	1734	1		11272	2	N	2554	1078 0	1462 1	15		
						2809	9										
07	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	1681	1		10001	2	N	2020	756 0	1263 1	16		
						2222	9										
08	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	1819	1		9902	2	N	1734	609 0	1123 1	18		
						1907	9										
09	15810 X	NO RPT	-0-	-15810	-0-						N	NO RPT				18	
HAUGLUM A				WELL #:	3H	RRCID ->	291999	COMPL.	DATE 03/08/2020	TOTAL	DEPTH 12142	PERF.12275	-	18125			
04	0 W	3970	-0-	3970	15006	1387	1		1631	2	N	865	325 0	541 1	10		
						952	9										
05	0 W	3071	-0-	3071	18077	313	1		2109	2	N	589	244 0	346 1	9		
						1	4		648	9							
06	0 W	1000	-0-	1000	19077	356	1		164	2	N	436	187 0	254 1	4		
						480	9										
07	0 W	1390	-0-	1390	20467	397	1		261	2	N	665	248 0	414 1	7		
						732	9										
08	0 W	1627	-0-	1627	22094	437	1		375	2	N	740	261 0	481 1	5		
						1	4		814	9							
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	22094						N	NO RPT				5	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858															
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
04	32486 X	32486	-0-	-0-	-0-	3957	1 22305	2 6222	2 9	N	5656	2141	0 3564	1	56
05	28601 X	28601	-0-	-0-	-0-	4149	1 18971	2 5469	2 9	N	4972	2063	0 2917	1	48
06	24775 X	24775	-0-	-0-	-0-	2675	1 17393	2 4701	2 9	N	4274	1823	0 2472	1	27
07	26051 X	26051	-0-	-0-	-0-	3084	1 18346	2 4613	2 9	N	4194	1565	0 2615	1	41
08	22637 X	22637	-0-	-0-	-0-	2906	1 15814	2 3896	2 9	N	3542	1253	0 2310	1	20
09	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-	21	4			N	NO RPT				20
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956															
04	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	1435	1 1671	2 349	2 9	N	317	120	0 200	1	4
05	2883 X	2110	-0-	-773	-0-	296	1 1597	2 216	2 9	N	196	82	0 115	1	3
06	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	481	1 2712	2 323	2 9	N	294	125	0 170	1	2
07	3627 X	3337	-0-	-290	-0-	469	1 2537	2 330	2 9	N	300	112	0 187	1	3
08	3627 X	2706	-0-	-921	-0-	396	1 2244	2 63	2 9	N	57	21	0 39	1	-0-
09	3510 X	NO RPT	-0-	-3510	-0-	3	4			N	NO RPT				-0-
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818															
04	0 W	8932	-0-	8932	889872	1472	1 5661	2 1799	2 9	N	1635	615	0 1024	1	38
05	0 W	7568	-0-	7568	897440	418	1 5616	2 1531	2 9	N	1392	576	0 815	1	39
06	0 W	8795	-0-	8795	906235	577	1 4831	2 3385	2 9	N	3077	1314	0 1782	1	20
07	0 W	7616	-0-	7616	913851	578	1 4708	2 2328	2 9	N	2116	794	0 1326	1	16
08	0 W	7078	-0-	7078	920929	654	1 4197	2 2222	2 9	N	2020	707	0 1304	1	25
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	920929	5	4			N	NO RPT				25
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635															
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	374	1 86	2 350	2 9	N	318	113	0 189	1	20
05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	189	1 299	2 777	2 9	N	706	297	0 420	1	9
06	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	340	1 735	9 529	9	N	668	286	0 388	1	3
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	372	1 582	9 424	9	N	529	197	0 329	1	6
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	410	1 466	9		N	424	150	0 277	1	3
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT				3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
HAUGLUM															
WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	10950 X	8728	-0-	-2222	-0-	1595	1	5719	2	N	1285	494	0	823	10
05	11315 X	4541	-0-	-6774	-0-	1414	9	3669	2	N	508	208	0	294	16
06	13632 X	13632	-0-	-0-	-0-	311	1	559	9	N	2460	1044	0	1416	16
07	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	687	1	10236	2	N	2626	978	0	1635	29
08	15486 X	15486	-0-	-0-	-0-	3	4	2706	9	N	2782	979	0	1805	27
09	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-	698	1	10661	2	N	NO RPT				27
						4	4	2889	9						
						774	1	11638	2						
						14	4	3060	9						
SOLIZ UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871															
04	DLQ G-10	5988	-0-	5988	18956	1687	1	3636	2	Y	525	548	0		23
05	DLQ G-10	6902	-0-	6902	25858	87	4	578	9	Y	963	972	0		14
06	DLQ G-10	4896	-0-	4896	30754	1489	1	4277	2	Y	544	549	0		9
07	DLQ G-10	5387	-0-	5387	36141	77	4	1059	9	Y	993	969	0		33
08	41922 X	5781	-0-	-36141	-0-	912	1	3302	2	Y	1281	1283	0		31
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-	84	4	598	9	Y	NO RPT				31
						885	1	3354	2						
						56	4	1092	9						
						777	1	3563	2						
						32	4	1409	9						
GASKIN															
WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976															
04	DLQ G-10	6734	-0-	6734	20662	1214	1	3483	2	Y	1782	1756	0		92
05	DLQ G-10	6741	-0-	6741	27403	77	4	1960	9	Y	1925	1949	0		68
06	DLQ G-10	5841	-0-	5841	33244	1097	1	3465	2	Y	1442	1464	0		46
07	DLQ G-10	5983	-0-	5983	39227	61	4	2118	9	Y	1377	1387	0		36
08	45690 X	6463	-0-	-39227	-0-	961	1	3211	2	Y	1408	1410	0		34
09	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-	83	4	1586	9	Y	NO RPT				34
						979	1	3431	2						
						58	4	1515	9						
						886	1	3992	2						
						36	4	1549	9						
GASKIN															
WELL #: 4 RRCID -> 296682 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051															
04	DLQ G-10	15161	-0-	15161	43452	1860	1	11141	2	Y	1767	1737	0		107
05	DLQ G-10	17316	-0-	17316	60768	216	4	1944	9	Y	2404	2429	0		82
06	DLQ G-10	17439	-0-	17439	78207	1892	1	12584	2	Y	2715	2702	0		95
07	DLQ G-10	17963	-0-	17963	96170	196	4	2644	9	Y	2696	2724	0		67
08	114968 X	18798	-0-	-96170	-0-	1560	1	12604	2	Y	2656	2660	0		63
09	17430 X	NO RPT	-0-	-17430	-0-	288	4	2987	9	Y	NO RPT				63
						1554	1	13244	2						
						199	4	2966	9						
						1388	1	14369	2						
						119	4	2922	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126														
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
04	DLQ G-10	3257	-0-	3257	13531	1097	1	1825	2	Y	261	265	0	9
						48	4	287	9					
05	DLQ G-10	7109	-0-	7109	20640	1434	1	3846	2	Y	1599	1540	0	68
						70	4	1759	9					
06	DLQ G-10	6909	-0-	6909	27549	1185	1	4276	2	Y	1217	1281	0	4
						109	4	1339	9					
07	43930 X	16381	-0-	-27549	-0-	1141	1	14877	2	Y	133	134	0	3
						217	4	146	9					
08	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-	1009	1	15804	2	Y	128	128	0	3
						128	4	141	9					
09	6900 X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT			3
BUTLER RANCH D														
WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560														
04	26970 X	25960	-0-	-1010	-0-	2711	1	16488	2	N	5857	5907	0	263
						318	4	6443	9					
05	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	2528	1	17780	2	N	5250	5334	0	179
						275	4	5775	9					
06	26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	2199	1	17523	2	N	5775	5763	0	191
						401	4	6353	9					
07	24459 X	24449	-0-	-10	-0-	2166	1	16095	2	N	5403	5480	0	114
						245	4	5943	9					
08	26815 X	23301	-0-	-3514	-0-	1855	1	15643	2	N	5155	5144	0	125
						132	4	5671	9					
09	26490 X	NO RPT	-0-	-26490	-0-					N	NO RPT			125
SOLIZ UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047														
04	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	1419	1	3434	2	Y	833	894	0	17
						80	4	916	9					
05	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	1085	1	799	2	Y	1980	1926	0	71
						24	4	2178	9					
06	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	927	1	2748	2	Y	1455	1504	0	22
						73	4	1601	9					
07	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	923	1	2701	2	Y	733	733	0	22
						47	4	806	9					
08	5394 X	5035	-0-	-359	-0-	831	1	3224	2	Y	864	865	0	21
						30	4	950	9					
09	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT			21
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6														
WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001														
04	19170 X	8142	-0-	-11028	-0-	1617	1	4915	2	N	1366	1377	0	84
						107	4	1503	9					
05	19003 X	12805	-0-	-6198	-0-	1746	1	9391	2	N	1380	1411	0	53
						150	4	1518	9					
06	17700 X	11369	-0-	-6331	-0-	1348	1	7722	2	N	1923	1928	0	48
						184	4	2115	9					
07	13733 X	7033	-0-	-6700	-0-	1141	1	4492	2	N	1205	1226	0	27
						74	4	1326	9					
08	13547 X	7497	-0-	-6050	-0-	1056	1	4992	2	N	1276	1277	0	26
						45	4	1404	9					
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT			26
TRENCH FOOT UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566												
TRENCH FOOT UNIT A				WELL #:	1H	RRCID ->	298117	COMPL. DATE	04/08/2021	TOTAL	DEPTH	10919	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GASKIN				WELL #:	7	RRCID ->	298154	COMPL. DATE	06/17/2019	TOTAL	DEPTH	11396	PERF.	11322	-	18976	
04	10050 X	9151	-0-	-899	-0-	1095	1	6164	2	Y	1611	1592	0				79
						120	4	1772	9								
05	10013 X	3038	-0-	-6975	-0-	1017	1	737	2	Y	1146	1182	0				43
						23	4	1261	9								
06	11610 X	8328	-0-	-3282	-0-	867	1	5648	2	Y	1528	1513	0				58
						132	4	1681	9								
07	11997 X	7575	-0-	-4422	-0-	870	1	4746	2	Y	1713	1729	0				42
						75	4	1884	9								
08	9455 X	7618	-0-	-1837	-0-	788	1	4957	2	Y	1664	1666	0				40
						43	4	1830	9								
09	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT						40
LOPEZ UNIT				WELL #:	204	RRCID ->	298226	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	12381	PERF.	12584	-	20906	
04	8310 X	5833	-0-	-2477	-0-	672	1	3790	2	N	1246	468	0	780	1		13
						1371	9										
05	7750 X	3674	-0-	-4076	-0-	523	1	2393	2	N	689	280	0	396	1		26
						758	9										
06	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	719	1	4672	2	N	1477	634	0	860	1		9
						1625	9										
07	6200 X	6146	-0-	-54	-0-	676	1	4022	2	N	1316	491	0	821	1		13
						1448	9										
08	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	794	1	4323	2	N	1262	444	0	819	1		12
						1388	9										
09	7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT						12
BLACK HAND A				WELL #:	1H	RRCID ->	298377	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL	DEPTH	12089	PERF.	12020	-	17226	
04	31620 X	5526	-0-	-26094	-0-	622	1	3996	2	N	825	322	0	536	1		26
						908	9										
05	28055 X	12414	-0-	-15641	-0-	846	1	8215	2	N	3044	1257	0	1777	1		36
						5	4	3348	9								
06	24420 X	10630	-0-	-13790	-0-	858	1	6692	2	N	2798	1200	0	1626	1		8
						2	4	3078	9								
07	24273 X	8319	-0-	-15954	-0-	726	1	6095	2	N	1360	504	0	843	1		21
						2	4	1496	9								
08	22816 X	3310	-0-	-19506	-0-	358	1	2360	2	N	535	193	0	355	1		8
						3	4	589	9								
09	12000 X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					N	NO RPT						8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
BLACK HAND B														
WELL #: 2H RRCID -> 298378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451														
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
04	78540 X	49545	-0-	-28995	-0-	3901 1	38120 2	7521 9		N	6837	2587 0	4308 1	70
05	69812 X	49234	-0-	-20578	-0-	1471 1	40263 2	7478 9		N	6798	2817 0	3983 1	68
06	60630 X	45759	-0-	-14871	-0-	1413 1	37489 2	6845 9		N	6223	2653 0	3598 1	40
07	59303 X	46019	-0-	-13284	-0-	1408 1	38048 2	6549 9		N	5954	2222 0	3712 1	60
08	55707 X	42186	-0-	-13521	-0-	1390 1	34714 2	6041 9		N	5492	1935 0	3567 1	50
09	49560 X	NO RPT	-0-	-49560	-0-	41 4				N	NO RPT			50
BLACK HAND C														
WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051														
04	63210 X	46755	-0-	-16455	-0-	3308 1	35602 2	7842 9		N	7129	2697 0	4490 1	75
05	60605 X	46913	-0-	-13692	-0-	1257 1	38030 2	7605 9		N	6914	2866 0	4052 1	71
06	55110 X	44472	-0-	-10638	-0-	1253 1	35946 2	7261 9		N	6601	2814 0	3815 1	43
07	55087 X	44623	-0-	-10464	-0-	1298 1	36209 2	7103 9		N	6457	2408 0	4024 1	68
08	52018 X	41456	-0-	-10562	-0-	1295 1	33488 2	6634 9		N	6031	2125 0	3918 1	56
09	46770 X	NO RPT	-0-	-46770	-0-	39 4				N	NO RPT			56
WHIZZ-BANG A														
WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876														
04	22080 X	5042	-0-	-17038	-0-	757 1	2899 2			N	1260	497 0	827 1	1
05	19685 X	3987	-0-	-15698	-0-	1386 1	2595 2	976 9		N	887	368 0	520 1	-0-
06	17640 X	13517	-0-	-4123	-0-	918 1	9878 2	2718 9		N	2471	1042 0	1412 1	17
07	18228 X	13689	-0-	-4539	-0-	922 1	9778 2	2985 9		N	2714	1012 0	1692 1	27
08	16182 X	13972	-0-	-2210	-0-	955 1	9525 2	3480 9		N	3164	1113 0	2052 1	26
09	13530 X	NO RPT	-0-	-13530	-0-	12 4				N	NO RPT			26
WHIZZ-BANG B														
WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801														
04	20370 X	16250	-0-	-4120	-0-	1997 1	9874 2	4378 9		N	3980	1507 0	2509 1	42
05	18540 X	18540	-0-	-0-	-0-	836 1	14519 2	3177 9		N	2888	1204 0	1702 1	24
06	17106 X	17106	-0-	-0-	-0-	883 1	13151 2	3068 9		N	2789	1186 0	1608 1	19
07	16926 X	15654	-0-	-1272	-0-	844 1	11976 2	2829 9		N	2572	960 0	1604 1	27
08	16802 X	15121	-0-	-1681	-0-	865 1	11319 2	2923 9		N	2657	935 0	1724 1	25
09	17940 X	NO RPT	-0-	-17940	-0-	14 4				N	NO RPT			25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
WHIZZ-BANG C															
WELL #: 3H RRCID -> 298443 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12095 PERF.12325 - 20551															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
04	22410 X	16501	-0-	-5909	-0-	2102	1	12317	2	N	1892	715	0	1191	20
						1	4	2081	9						
05	23157 X	15952	-0-	-7205	-0-	759	1	12881	2	N	2095	867	0	1226	22
						7	4	2305	9						
06	20070 X	16337	-0-	-3733	-0-	818	1	12676	2	N	2581	1096	0	1486	21
						4	4	2839	9						
07	18817 X	15623	-0-	-3194	-0-	804	1	12520	2	N	2085	781	0	1305	20
						5	4	2294	9						
08	17112 X	15212	-0-	-1900	-0-	851	1	12367	2	N	1799	634	0	1169	16
						15	4	1979	9						
09	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT				16
HAUGLUM C															
WELL #: 2H RRCID -> 298532 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11949 - 16391															
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				-0-
05	21902 X	21902	-0-	-0-	-0-	527	1	15941	2	N	4932	2004	0	2833	95
						9	4	5425	9						
06	61139 X	61139	-0-	-0-	-0-	1568	1	46403	2	N	11957	5075	0	6881	96
						15	4	13153	9						
07	62185 X	62185	-0-	-0-	-0-	1512	1	45714	2	N	13584	5078	0	8485	117
						17	4	14942	9						
08	47588 X	47588	-0-	-0-	-0-	1505	1	34627	2	N	10377	3654	0	6737	103
						41	4	11415	9						
09	61140 X	NO RPT	-0-	-61140	-0-					N	NO RPT				103
BLACK HAND F															
WELL #: 6H RRCID -> 298662 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 12368 PERF. N/A															
04	SHUT IN	57749	-0-	57749	895168	4153	1	42120	2	N	10430	3954	0	6583	102
						3	4	11473	9						
05	SHUT IN	51544	-0-	51544	946712	1415	1	39979	2	N	9207	3820	0	5401	88
						22	4	10128	9						
06	SHUT IN	45894	-0-	45894	992606	1317	1	35746	2	N	8017	3419	0	4636	50
						12	4	8819	9						
07	SHUT IN	43748	-0-	43748	1036354	1285	1	34323	2	N	7388	2757	0	4607	74
						13	4	8127	9						
08	SHUT IN	38438	-0-	38438	1074792	1262	1	29965	2	N	6524	2301	0	4242	55
						35	4	7176	9						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1074792					N	NO RPT				55
BLACK HAND D															
WELL #: 4H RRCID -> 298664 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11950 - 24826															
04	SHUT IN	88800	-0-	88800	1119669	5627	1	60567	2	N	20546	7783	0	12959	203
						5	4	22601	9						
05	SHUT IN	65553	-0-	65553	1185222	1570	1	47504	2	N	14957	6209	0	8778	173
						26	4	16453	9						
06	1260927 X	75705	-0-	-1185222	-0-	1914	1	56638	2	N	15576	6643	0	9007	99
						19	4	17134	9						
07	73785 X	73785	-0-	-0-	-0-	1859	1	56197	2	N	14280	5331	0	8909	139
						21	4	15708	9						
08	64826 X	64826	-0-	-0-	-0-	1746	1	49045	2	N	12706	4476	0	8252	117
						58	4	13977	9						
09	48900 X	NO RPT	-0-	-48900	-0-					N	NO RPT				117

EAGLE FORD-2			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC			//CONT.//		884566												
BLACK HAND E			WELL #:		5H	RRCID -> 298665		COMPL. DATE 07/12/2024		TOTAL	DEPTH	12367	PERF.12125	-	24701		
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
04	SHUT IN	62322	-0-		62322	941580	4545	1 4	46338	2 9	N	10396	3938	0	6557	1	107
05	SHUT IN	54328	-0-		54328	995908	1506	1 4	42730	2 9	N	9153	3799	0	5372	1	89
06	SHUT IN	47341	-0-		47341	1043249	1355	1 4	37203	2 9	N	7974	3401	0	4612	1	50
07	SHUT IN	46516	-0-		46516	1089765	1318	1 4	36829	2 9	N	7595	2833	0	4735	1	77
08	SHUT IN	41228	-0-		41228	1130993	1256	1 4	32400	2 9	N	6849	2414	0	4451	1	61
09	83010 X	NO RPT	-0-		-83010	1047983			7534	9	N	NO RPT					61
HAUGLUM A			WELL #:		4H	RRCID -> 298691	COMPL. DATE 02/25/2020		TOTAL	DEPTH	12231	PERF.12400	-	19701			
04	0 W	12025	-0-		12025	1761383	2245	1 4	7479	2 9	N	2091	790	0	1315	1	23
05	0 W	11344	-0-		11344	1772727	702	1 4	8609	2 9	N	1844	763	0	1079	1	25
06	0 W	13435	-0-		13435	1786162	866	1 4	9765	2 9	N	2546	1084	0	1470	1	17
07	0 W	12974	-0-		12974	1799136	843	1 4	9066	2 9	N	2783	1040	0	1738	1	22
08	0 W	11991	-0-		11991	1811127	861	1 4	8308	2 9	N	2556	897	0	1653	1	28
09	0 W	NO RPT	-0-		-0-	1811127			2812	9	N	NO RPT					28
SOLIZ UNIT A			WELL #:		1	RRCID -> 298841	COMPL. DATE 11/26/2012		TOTAL	DEPTH	11172	PERF.11532	-	16673			
04	26490 X	3522	-0-		-22968	-0-	677	1 4	1482	2 9	N	1207	1276	0			27
05	4716 X	4716	-0-		-0-	-0-	1239	1 4	1691	2 9	N	1588	1521	0			94
06	8339 X	8339	-0-		-0-	-0-	1355	1 4	4719	2 9	N	1948	1944	0			98
07	7949 X	7949	-0-		-0-	-0-	1305	1 4	2101	2 9	N	2155	2177	0			76
08	8075 X	8075	-0-		-0-	-0-	1157	1 4	4588	2 9	N	2080	2083	0			73
09	8340 X	NO RPT	-0-		-8340	-0-			2288	9	N	NO RPT					73
SOLIZ UNIT A			WELL #:		5	RRCID -> 298842	COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL	DEPTH	11270	PERF.11877	-	18290			
04	75000 X	3312	-0-		-71688	-0-	1317	1 4	1501	2 9	N	407	384	0			34
05	2945 X	2555	-0-		-390	-0-	1170	1 4	678	2 9	N	621	653	0			2
06	4647 X	4647	-0-		-0-	-0-	923	1 4	2695	2 9	N	870	867	0			5
07	5738 X	5738	-0-		-0-	-0-	999	1 4	3682	2 9	N	905	887	0			23
08	5949 X	5949	-0-		-0-	-0-	886	1 4	4041	2 9	N	896	898	0			21
09	4650 X	NO RPT	-0-		-4650	-0-			986	9	N	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
HAUGLUM		WELL #:		6H	RRCID ->	298855	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL	DEPTH	12004	PERF.12353	- 16400
M	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
04	54900 X	1255	-0-	-53645	-0-	1197	1	58	2	N	-0-		-0-
05	304 X	304	-0-	-0-	-0-	193	1	111	2	N	-0-		-0-
06	705 X	705	-0-	-0-	-0-	472	1	233	2	N	-0-		-0-
07	1209 X	708	-0-	-501	-0-	468	1	240	2	N	-0-		-0-
08	1302 X	557	-0-	-745	-0-	352	1	158	2	N	42	14 0 27 1	1
						1	4	46	9				
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-				N	NO RPT			1
HAUGLUM		WELL #:		102H	RRCID ->	299018	COMPL. DATE	02/22/2025	TOTAL	DEPTH	12050	PERF. N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	787	1	23825	2	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	44356	-0-	44356	44356	13	4	19731	9	N	17937	7344 0 10383 1	210
06	SHUT IN	50837	-0-	50837	95193	923	1	27320	2	N	20532	8749 0 11863 1	130
07	SHUT IN	56877	-0-	56877	152070	9	4	22585	9				
08	SHUT IN	49742	-0-	49742	201812	1055	1	31900	2	N	21736	8110 0 13551 1	205
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	201812	12	4	23910	9				
						1089	1	30589	2	N	16389	5781 0 10657 1	156
						36	4	18028	9				
									N	NO RPT			156
HAUGLUM C		WELL #:		6H	RRCID ->	299030	COMPL. DATE	01/31/2025	TOTAL	DEPTH	12049	PERF. N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	608	1	18325	2	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	34079	-0-	34079	34079	10	4	15136	9	N	13760	5630 0 7960 1	170
06	SHUT IN	40662	-0-	40662	74741	732	1	21620	2	N	16639	7085 0 9607 1	117
07	SHUT IN	47396	-0-	47396	122137	7	4	18303	9				
08	SHUT IN	51923	-0-	51923	174060	969	1	29255	2	N	15601	5826 0 9734 1	158
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	174060	11	4	17161	9				
						1246	1	34984	2	N	14229	5022 0 9258 1	107
						41	4	15652	9				
									N	NO RPT			107
HAUGLUM C		WELL #:		7H	RRCID ->	299031	COMPL. DATE	01/18/2025	TOTAL	DEPTH	12137	PERF. N/A	
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	523	1	15826	2	N	-0-		-0-
05	SHUT IN	26284	-0-	26284	26284	9	4	9926	9	N	9024	3696 0 5226 1	102
06	SHUT IN	42377	-0-	42377	68661	881	1	26058	2	N	14026	5955 0 8075 1	98
07	SHUT IN	52527	-0-	52527	121188	9	4	15429	9				
08	SHUT IN	53062	-0-	53062	174250	1203	1	36367	2	N	13585	5065 0 8463 1	155
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	174250	13	4	14944	9				
						1390	1	39045	2	N	11437	4048 0 7464 1	80
						46	4	12581	9				
									N	NO RPT			80
KLOTZMAN-MAURER A		WELL #:		1	RRCID ->	299100	COMPL. DATE	10/09/2022	TOTAL	DEPTH	12342	PERF.12475	- 16476
04	34830 X	1818	-0-	-33012	-0-	577	1	1241	9	N	1128	1120 1	52
05	35991 X	2652	-0-	-33339	-0-	666	1	1986	9	N	1805	1770 1	87
06	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	683	1	1318	2	N	2084	2101 1	70
						2292	9						
07	3844 X	3023	-0-	-821	-0-	855	1	769	2	N	1272	1299 1	43
08	3844 X	3002	-0-	-842	-0-	1399	9						
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-	693	1	768	2	N	1401	1389 1	55
						1541	9						
									N	NO RPT			55

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 101H RRCID -> 299124 COMPL. DATE 02/15/2025 TOTAL DEPTH 12072 PERF. N/A														
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	EOM BALANCE
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	39122	-0-	39122	39122	689	1	20854	2	N	15970	6538	0	188
						12	4	17567	9					
06	SHUT IN	45996	-0-	45996	85118	833	1	24641	2	N	18649	7944	0	122
						8	4	20514	9					
07	SHUT IN	53260	-0-	53260	138378	982	1	29671	2	N	20542	7664	0	195
						11	4	22596	9					
08	SHUT IN	48046	-0-	48046	186424	1027	1	28848	2	N	16488	5814	0	150
						34	4	18137	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	186424				N	NO RPT				150

NAP00 A WELL #: 1H RRCID -> 299190 COMPL. DATE 07/26/2025 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11276 - 23226														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	1985	-0-	1985	1985	47	1	618	2	N	1192	421	0	771
						9	4	1311	9					
08	SHUT IN	66604	-0-	66604	68589	1925	1	30156	2	N	31163	30852	0	1082
						244	4	34279	9					
09	89190 X	NO RPT	-0-	-89190	-0-				N	NO RPT				1082

HAUGLUM WELL #: 103H RRCID -> 299192 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A														
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	SHUT IN	48660	-0-	48660	48660	890	1	26939	2	N	18924	7748	0	221
						15	4	20816	9					
06	SHUT IN	54845	-0-	54845	103505	1035	1	30627	2	N	21066	8980	0	131
						10	4	23173	9					
07	SHUT IN	59081	-0-	59081	162586	1136	1	34329	2	N	21457	8013	0	186
						13	4	23603	9					
08	SHUT IN	57840	-0-	57840	220426	1368	1	38416	2	N	16374	5775	0	138
						45	4	18011	9					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	220426				N	NO RPT				138

HAUGLUM A WELL #: 5H RRCID -> 299304 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12425 - 19541														
04	0 W	2441	-0-	2441	1275731	1209	1	408	2	N	749	286	0	5
						824	9							
05	0 W	429	-0-	429	1276160	212	1	217	9	N	197	81	0	6
06	0 W	1786	-0-	1786	1277946	409	1	1023	2	N	322	139	0	-0-
						354	9							
07	0 W	6001	-0-	6001	1283947	571	1	4897	2	N	483	178	0	7
						2	4	531	9					
08	0 W	9419	-0-	9419	1293366	792	1	7807	2	N	736	259	0	6
						10	4	810	9					
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1293366				N	NO RPT				6

NAP00 B WELL #: 2H RRCID -> 299501 COMPL. DATE 07/23/2025 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11406 - 23351														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	SHUT IN	1289	-0-	1289	1289	31	1	408	2	N	742	312	0	430
						34	4	816	9					
08	SHUT IN	62302	-0-	62302	63591	1696	1	26568	2	N	30748	30415	0	763
						215	4	33823	9					
09	40320 X	NO RPT	-0-	-40320	23271				N	NO RPT				763

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
GOOD PHELAN														
WELL #: 1H RRCID -> 288720 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164														
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
04	4770 X	104	-0-	-4666	-0-	19	1	30	3	Y	50	128	1	636
05	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	2227	1	3796	3	Y	406	409	1	633
06	11088 X	11088	-0-	-0-	-0-	3282	1	6727	3	Y	981	874	1	740
07	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1079	1	5466	3	Y	675	714	1	701
08	7406 X	7406	-0-	-0-	-0-	1605	1	5144	3	Y	695	717	1	679
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-	743	1			Y	NO RPT			679
						765	9							
GOOD PHELAN														
WELL #: 2H RRCID -> 288721 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455														
04	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	4364	1	2985	3	Y	621	577	1	1098
05	8773 X	7646	-0-	-1127	-0-	683	1	4280	3	Y	831	946	1	983
06	8490 X	7716	-0-	-774	-0-	2452	1	4484	3	Y	1073	1005	1	1051
07	8773 X	6666	-0-	-2107	-0-	914	1	4294	3	Y	766	812	1	1005
08	9610 X	5849	-0-	-3761	-0-	2052	1	3725	3	Y	683	720	1	968
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-	1180	1			Y	NO RPT			968
						1529	1							
						843	9							
						1373	1							
						751	9							
ZAZA ENERGY, LLC														
CONNIFF UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EBEN HABEN (2500)														
PREMIER MINERALS, INC.														
KELLY UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 178230 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 2476 - 2480														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EDNA GORDON (FRIO 3260)														
ALDINE OIL AND GAS, LP														
DREIER SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0)				27786 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030												
FIMBEL, EDWIN				WELL #: 2	RRCID -> 128061	COMPL. DATE 02/08/1988	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3535	-	3540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE				WELL #: 5	RRCID -> 216498	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3428	-	3431						
04	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 6	RRCID -> 219409	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL DEPTH 4524	PERF. 4153	-	4158						
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL				WELL #: 4	RRCID -> 219597	COMPL. DATE 06/26/2005	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3425	-	3428						
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
06	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250)				28203 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501												
LAKESIDE				WELL #: 1	RRCID -> 194106	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5131	-	5141						
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (5700)				28203 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
OSYKA PERMIAN, LLC				628108												
LITTLETON, J. B.				WELL #: 1 U	RRCID -> 133269	COMPL. DATE 12/12/1989	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 5684	-	5690						
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TORO (6300)														
SHANLEY OIL COMPANY														
CANERDAY														
					28203 758	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					769285						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 099406					COMPL. DATE 12/13/1984			
											TOTAL DEPTH 6597			
											PERF. 5197 - 5201			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EL TORO (6920)														
PALOMA OPERATING, LLC														
LORENZEN														
					28203 800	ASSOCIATED					ONE WELL			
					100344						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 291356					COMPL. DATE 01/24/2021			
											TOTAL DEPTH 6805			
											PERF. 6710 - 6717			
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2025														
EL TORO, SOUTH (5650 SD.)														
PALOMA OPERATING, LLC														
LORENZEN														
					28207 390	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100344						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 299186					COMPL. DATE 01/15/2025			
											TOTAL DEPTH 6805			
											PERF. 5652 - 6050			
04	50000		14004	-0-	-35996	-0-	13926	2	78	9	N	71	186 1	35
05	16120		11078	-0-	-5042	-0-	11015	2	63	9	N	57		92
06	14760 #		12246	-0-	-2514	-0-	12170	2	76	9	N	69		161
07	15252 #		11577	-0-	-3675	-0-	11516	2	61	9	N	55	171 1	45
08	14725 #		4087	-0-	-10638	-0-	4065	2	22	9	N	20		65
09	14010 #	NO RPT	-0-	-0-	-14010	-0-					N	NO RPT		65
AMRWR, LLC														
BEAMON, R. E. ET AL														
					102699						ONE WELL			
WELL #:					1	RRCID -> 114616					COMPL. DATE 05/24/1984			
											TOTAL DEPTH 7065			
											PERF. 5647 - 5650			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EL TORO, SW. (5830)														
OSYKA PERMIAN, LLC														
VINCIK, ADOLPH														
					28209 110	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					628108						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1	RRCID -> 177898					COMPL. DATE 02/25/2000			
											TOTAL DEPTH 6980			
											PERF. 5829 - 5841			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EL TORO, SW. (6300)														
OSYKA PERMIAN, LLC														
MCELVEEN, H.O.														
					28209 375	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					628108						CNTY: JACKSON			
WELL #:					1 L	RRCID -> 135787					COMPL. DATE 04/29/1990			
											TOTAL DEPTH 7064			
											PERF. 6274 - 6278			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH													28209 840 628108		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
WELL #: 2 L													RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"				28210 003 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
				WELL #:	1	RRCID ->	232704	COMPL.	DATE	11/01/2007	TOTAL	DEPTH	11810	PERF.11433 -	11615
04	1500	N	887	-0-	-613 B	-0-	554	1	147	2	N	169	188	1	268
05	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	186	9	946	2	N	26			294
							577	1							
06	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	29	9	786	2	N	204	370	1	128
							562	1							
07	1573	N	1573	-0-	-0- B	-0-	224	9	751	2	N	205	176	1	157
							596	1							
08	1550	N	1520	-0-	-30 B	-0-	226	9	658	2	N	242	187	1	212
							596	1							
09	1560	N	1175	-0-	-385 B	-0-	266	9	323	2	N	229	366	1	75
							600	1							
							252	9							

TRAYLOR ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11386 - 11400
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-
PLUGGED AND ABANDONED					07/02/2025					

EL TORO MAX (AY-3)					28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC					036587											
PETERS/SKLAR					WELL #:		1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10830 - 10852	

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				176
PLUGGED AND ABANDONED					06/28/2024											

O'CONNOR-MILLER				WELL #:		3	RRCID -> 169316	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10949 - 11107
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.					WELL #:	1	RRCID -> 235993	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11530	PERF.10682 - 10756
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	85
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	85
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	85

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
ROSE-SAMPLE		WELL #:		1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800					
M	ALLOW 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
04	12 N	9	-0-	-3 B	-0-			7 1		2 9	N	2			145
05	9 N	8	-0-	-1 B	-0-			5 1		3 9	N	3			148
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-			7 1		2 9	N	2			150
07	11 N	11	-0-	-0- B	-0-			9 1		2 9	N	2			152
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-			7 1		3 9	N	3			155
09	9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-						N	NO RPT			155
PETERS COLE				WELL #:		1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			98
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			98
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
O'CONNOR-MILLER				WELL #:		1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102			
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/14/2024											
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
OVERPASS				WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784			
04	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1191	2	209	9	N	190	178	1		249
05	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1577	2	204	9	N	185	356	1		78
06	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	1610	2	194	9	N	176	177	1		77
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1621	2	190	9	N	173	172	1		78
08	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1575	2	197	9	N	179				257
09	1800 N	1619	-0-	-181 B	-0-	1443	2	176	9	N	160	187	1		230
EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BABB				WELL #:		3R		RRCID -> 273964		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9390 - 9398			
04	13 N	8	-0-	-5	-0-	5	1	3	9	N	3				633
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	9	N	2				635
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	9	N	3				638
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3				641
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	9	N	4				645
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT				645
ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: JACKSON	
ROLAND CARLSON LLC				726712											
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:		5		RRCID -> 249711		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217			
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ELBERT GOFF (3700)														
GOLDENROD GAS, INC.														
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST														
					28271 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					313121						CNTY: JACKSON			
WELL #:					4	RRCID -> 252902					COMPL. DATE 11/17/2006			
											TOTAL DEPTH 4500			
											PERF. 3974 - 3976			
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
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-
*08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4			N	-0-			-0-
ELMS (SLICK, LOWER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
					28644 568	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					622657						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1 L	RRCID -> 001519					COMPL. DATE 11/30/1957			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 7068 - 7072			
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELMS (SLICK, UPPER)														
OMEGA ENERGY, LLC														
STRIEBECK, W. H. JR.														
					28644 710	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					622657						CNTY: LIVE OAK			
WELL #:					1 U	RRCID -> 001516					COMPL. DATE 11/30/1957			
											TOTAL DEPTH N/A			
											PERF. 6968 - 7018			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			87
ELOISE (5800)														
SHORE PETROLEUM CORP.														
LENTZ														
					28658 841	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					778492						CNTY: VICTORIA			
WELL #:					1	RRCID -> 290641					COMPL. DATE 07/24/2020			
											TOTAL DEPTH 7364			
											PERF. 5982 - 5992			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ELOISE (6760)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
H & P														
					28658 912	ASSOCIATED					PRORATED			
					076791						CNTY: VICTORIA			
WELL #:					2	RRCID -> 260674					COMPL. DATE 10/01/2010			
											TOTAL DEPTH 7350			
											PERF. 7160 - 7163			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			68
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			68

ELOISE (6760) SHORE PETROLEUM CORP. LENTZ				//CONT.// WELL #:		28658 912 778492 2	ASSOCIATED RRCID -> 288674		PRORATED COMPL. DATE 02/01/2020				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648					
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
04	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					60
05	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					Y	-0-					60
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
LENTZ					WELL #:	3	RRCID -> 290673	COMPL. DATE 11/16/2020				TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892						
04	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 N	NO RPT	-0-		-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU					28919 725 254058 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 282440		CAPACITY COMPL. DATE 05/01/2017				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474						
04	120 N	30	-0-		-90 B	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	925 N	925	-0-		-0- B	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
06	1754 N	1754	-0-		-0- B	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
07	1467 N	1467	-0-		-0- B	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
08	930 N	769	-0-		-161 B	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
09	1410 N	800	-0-		-610 B	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.					29129 222 254443 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 083153		ONE WELL COMPL. DATE 06/19/1979				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2273 - 2319						
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ERNIE BAKER (PECAN GAP) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT					29247 265 253162 4H	ASSOCIATED RRCID -> 269147		PRORATED COMPL. DATE 06/19/2012				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9711 - 13770						
04	T. A.	-0-	-0-		-0- B	-1080						Y	-0-					207
05	T. A.	4426	-0-		4426 B	3346		1	1	4119	3	Y	270	246	0			231
06	T. A.	830	-0-		830 B	4176		774	3	297	4	Y	49	72	0			208
07	0 N	1129	-0-		1129 B	5305		54	3	2	4	Y	59					267
08	4433	865	-0-		-3568 B	1737		1064	3	58	9	Y	53	100	0			220
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				1737														
09	4290	-0-	-0-		-4290 B	-2553						Y	-0-	21	0			199

ERNIE BAKER (PECAN GAP) THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				//CONT.//	29247 265 857686	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KARNES			
WELL #:				1	RRCID -> 177622	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8837	-	8880				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			111		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			111		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			111		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			111		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			111		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			111		
ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY				29361 200 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				1R	RRCID -> 283367	COMPL. DATE 08/09/2017	TOTAL DEPTH 16552	PERF. 10164	-	10250				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59		
ESPERANZA (WILCOX 7800) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE				29361 284 100396	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				11	RRCID -> 269091	COMPL. DATE 11/01/2013	TOTAL DEPTH 14190	PERF. 7987	-	7995				
04	14B DENY	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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
ESPERANZA (YEGUA) FOWLER OIL & GAS LLC SIBLEY ESTATE				29361 426 100396	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				6	RRCID -> 175908	COMPL. DATE 10/04/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5074	-	5114				
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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ESPERANZA (3150) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN				29361 725 421166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA				
WELL #:				10	RRCID -> 212772	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 4017	PERF. 3080	-	3334				
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 06/25/2025														

ESPERANZA (8800)														ONE WELL		CNTY: LAVACA									
MERIT ENERGY COMPANY														29361 861		NON-ASSOCIATED									
GARRETT														561136											
WELL #: 2														RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
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-								
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								
ZACHRY EXPLORATION, LLC														950468											
JACOBS ET AL UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836			
04	8070 #	3728	-0-	-4342	-0-	3674	2	54	9	N	49						171								
05	7905 #	1153	-0-	-6752	-0-	1133	2	20	9	N	18						189								
06	7200 #	1427	-0-	-5773	-0-	1408	2	19	9	N	17						206								
07	4402 #	1556	-0-	-2846	-0-	1509	2	47	9	N	43						249								
08	3999 #	1202	-0-	-2797	-0-	1154	2	48	9	N	44						293								
09	3720 #	685	-0-	-3035	-0-	682	2	3	9	N	3	167	1				129								
ESPERANZA (12000 SAND)														29361 872		NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC														100396											
SIBLEY ESTATE														WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850		PERF. 11978 - 12395			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-								
FAGAN (GRETA SAND)														29938 055		ASSOCIATED				49B				CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC														833782											
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'														WELL #: A 15		RRCID -> 299213		COMPL. DATE 07/25/2025		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 4700 - 4702			
04	2590	1193	-0-	-1397	-0-	192	1	1001	2	N	-0-						-0-								
05	5735	4126	-0-	-1609	-0-	481	1	3645	2	N	-0-						-0-								
06	5550	3490	-0-	-2060	-0-	423	1	3067	2	N	-0-						-0-								
07	5735	1340	-0-	-4395	-0-	225	1	1115	2	N	-0-						-0-								
08	5735	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-						-0-								
09	3990 #	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-						-0-								
FAGAN (2100)														29938 220		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.														022499											
FAGAN -N-														WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2078 - 2092			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-								

FAGAN (2100)		//CONT.//		29938 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499												
FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID -> 123551	COMPL. DATE 02/28/1987	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 2069 - 2078								
M	ALLOW 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN (2150)				29938 275	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
MARY ALICE ANDERSON ET AL-A-		WELL #:		A 10	RRCID -> 274356	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2140 - 2148								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAGAN (2350)				29938 330	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A"		WELL #:		3	RRCID -> 147085	COMPL. DATE 10/01/1993	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2358 - 2364								
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN (2900)				29938 605	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.				022499												
FAGAN EST. -M-		WELL #:		2	RRCID -> 051442	COMPL. DATE 11/16/1971	TOTAL DEPTH 6512	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FAGAN (3000)				29938 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.				022499												
FAGAN -L-		WELL #:		6	RRCID -> 054618	COMPL. DATE 02/14/1973	TOTAL DEPTH 3214	PERF. N/A								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAGAN (3350)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 770					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
833782					833782					CNTY: REFUGIO				
WELL #: A 14					RRCID -> 290421					COMPL. DATE 11/23/2020				
TOTAL DEPTH					6441					PERF. 3335 - 3340				
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
04		3625 R	3625	-0-	-0-	-0-	584	1	3041	2	N	-0-		-0-
05		3704 R	3704	-0-	-0-	-0-	432	1	3272	2	N	-0-		-0-
06		3660	3211	-0-	-449	-0-	390	1	2821	2	N	-0-		-0-
07		3782	3130	-0-	-652	-0-	527	1	2603	2	N	-0-		-0-
08		3782	3304	-0-	-478	-0-	690	1	2614	2	N	-0-		-0-
09		3630 #	3331	-0-	-299	-0-	702	1	2629	2	N	-0-		-0-
FAGAN (5830)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-														
29938 877					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
833782					833782					CNTY: REFUGIO				
WELL #: A 15					RRCID -> 293713					COMPL. DATE 03/07/2024				
TOTAL DEPTH					6415					PERF. 5591 - 5598				
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2025														
FAGAN (6110)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'														
29938 937					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
833782					833782					CNTY: REFUGIO				
WELL #: A 16					RRCID -> 293745					COMPL. DATE 12/20/2022				
TOTAL DEPTH					6427					PERF. 6090 - 6092				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FAGAN (8050)														
ANDERSON OIL LTD.														
FAGAN M														
29938 964					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
022499					022499					CNTY: REFUGIO				
WELL #: 10					RRCID -> 277256					COMPL. DATE 01/12/2015				
TOTAL DEPTH					8316					PERF. 8052 - 8056				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		39
FANNIN, NORTH (3180)														
IPR ENERGY PARTNERS, LLC														
PREISS, ARLIS														
30175 450					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
425820					425820					CNTY: GOLIAD				
WELL #: 2					RRCID -> 147627					COMPL. DATE 05/24/1994				
TOTAL DEPTH					4000					PERF. 3274 - 3277				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
FANNIN, NORTH (3650)														
MERCY OIL AND GAS, LP														
HAUSMANN														
30175 750					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
560765					560765					CNTY: GOLIAD				
WELL #: 1					RRCID -> 229087					COMPL. DATE 05/10/2007				
TOTAL DEPTH					4310					PERF. 3692 - 3695				
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-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

FANNIN, NORTH (3750)			30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
KTC OIL ENTERPRISES, LLC			478412														
PRIESS, A.			WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3811 - 3814						
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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
FANNIN, SOUTH (TAG)			30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.			931338														
RICHARDSON, LOYD			WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
FANT (WILCOX 9500)			30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415														
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #: 3 U		RRCID -> 103175		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560						
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
BODDEN-FROST GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788						
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						148
BYNG ENERGY GROUP, INC.			118732														
GEORGE WEST ESTATE			WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-

FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				144
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				144
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				144
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				144
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				144
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				144
BODDEN-FROST GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
PAWLIK GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11536 - 11560			
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				38
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				38
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				38
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				38
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				38
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				38
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
PAWLIK GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11330			
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #:	3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10304 - 10370			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732												
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:	6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10295 - 10349			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-				Y	NO RPT				-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)													30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC													101415										
PAWLIK GU 1													WELL #:		2	RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004		PERF.10763 - 10843	
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	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
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-			
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-			
FANT, S. (WILCOX 11300)													30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY													747534										
GEFFERT GAS UNIT NO. 2													WELL #:		1 A	RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454		PERF.11324 - 11366	
04	4950	X	3312	-0-	-1638	-0-	3227	2	85	9	N	77								271			
05	5115	X	4854	-0-	-261	-0-	4738	2	116	9	N	105	189	1						187			
06	4260	X	4192	-0-	-68	-0-	3910	2	282	9	N	256	176	1						267			
07	4278	X	3574	-0-	-704	-0-	3561	2	13	9	N	12	177	1						102			
08	4867	X	3109	-0-	-1758	-0-	3052	2	57	9	N	52								154			
09	4710	X	4477	-0-	-233	-0-	4401	2	76	9	N	69								223			
PAWLIK GU1													WELL #:		3	RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11300 - 11563	
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-								41			
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-								41			
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-								41			
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-								41			
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-								41			
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-								41			
FENNER (4120)													30635 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BREITBURN OPERATING L.P.													090732										
FENNER-BRIDGE FEE													WELL #:		1	RRCID -> 141934		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4116 - 4118	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)													30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC													100467										
JACOB GAS UNIT													WELL #:		2	RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 16093		PERF.14587 - 14607	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
JACOBS GAS UNIT													WELL #:		1	RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14454 - 14706	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-			

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467															
PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542															
M	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
04	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	319	1	2637	2	N	4	4	8		6
05	3162 X	2646	-0-	-516	-0-	329	1	2305	2	N	11	11	8		6
06	3090 X	2624	-0-	-466	-0-	319	1	2305	2	N	-0-				6
07	3193 X	2851	-0-	-342	-0-	330	1	2492	2	N	26	26	8		6
08	3193 X	2601	-0-	-592	-0-	329	1	2270	2	N	2	2	8		6
09	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-	319	1	13825	2	N	-0-				6
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384															
04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	957	1	5891	2	N	11	1	8		47
05	7471 X	6976	-0-	-495	-0-	989	1	5981	2	N	5				52
06	6930 X	6550	-0-	-380	-0-	957	1	5575	2	N	16				68
07	7161 X	6298	-0-	-863	-0-	989	1	5279	2	N	27	13	8		82
08	7161 X	5720	-0-	-1441	-0-	989	1	4709	2	N	20	2	8		100
09	6870 X	5330	-0-	-1540	-0-	957	1	4208	2	N	150	115	1		135
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484															
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	304	1	345	2	N	-0-				6
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	314	1	191	2	N	-0-				6
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-				6
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	314	1	25	2	N	-0-				6
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	314	1	18	2	N	-0-				6
09	3000 N	14129	-0-	11129	11129	304	1	13825	2	N	-0-				6
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952															
04	930 N	867	-0-	-63	-0-	289	1	577	2	N	1	1	8		25
05	930 N	571	-0-	-359	-0-	299	1	268	2	N	4	4	8		25
06	870 N	289	-0-	-581	-0-	289	1			N	-0-				25
07	899 N	473	-0-	-426	-0-	299	1	174	2	N	-0-				25
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	298	1	36	2	N	-0-				25
09	3000 N	14114	-0-	11114	11114	289	1	13825	2	N	-0-				25

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)				//CONT.//	30802 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
OLIPDP II, LLC				//CONT.//	100467												
ENGEL				WELL #:	1	RRCID ->	285644	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL	DEPTH	13520	PERF.12206 -	12378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
04	13440 X	12436	-0-	-1004	-0-			45 1 25 9	12366 2	N		23	3 8			97	
05	39175 X	39175	-0-	-0-	-0-			47 1 221 9	38907 2	N		201	65 8			233	
06	78551 X	78551	-0-	-0-	-0-			45 1 296 9	78210 2	N		269	355 1			147	
07	106688 X	106688	-0-	-0-	-0-			47 1 475 9	106166 2	N		432	349 1	33 8		197	
08	117769 X	117769	-0-	-0-	-0-			46 1 427 9	117296 2	N		388	345 1	3 8		237	
09	17130 X	14353	-0-	-2777	-0-			45 1 483 9	13825 2	N		439	484 1			192	
ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	286327	COMPL. DATE	10/17/2018	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.11308 -	11452			
04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-			30 1 4 9	2700 2	N		4	1 8			60	
05	3007 X	1601	-0-	-1406	-0-			31 1 19 9	1551 2	N		17	4 8			73	
06	2910 X	166	-0-	-2744	-0-			30 1 72 9	64 2	N		65	68 1			70	
07	3007 X	2416	-0-	-591	-0-			31 1 19 9	2366 2	N		17				87	
08	2821 X	2137	-0-	-684	-0-			31 1 12 9	2094 2	N		11				98	
09	14060 X	14060	-0-	-0-	-0-			30 1 205 9	13825 2	N		186	121 1			163	
ENGEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	287059	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL	DEPTH	13351	PERF.12050 -	12332			
04	930 N	916	-0-	-14	-0-			30 1 6 9	880 2	N		5	3 8			80	
05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-			31 1 105 9	2607 2	N		95	87 8			88	
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-			30 1 72 9	1728 2	N		65	105 1			48	
07	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-			31 1 66 9	1673 2	N		60	26 8			82	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-			31 1 50 9	1288 2	N		45	2 8			125	
09	3000 N	14032	-0-	11032	11032			30 1 177 9	13825 2	N		161	119 1			167	
FLASH GORDON (3490)				31226 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
AMPAK OIL COMPANY				020463													
WINGO				WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 3540 -	3544			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				31487 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				525398						
JOHNSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 224342	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 14740	PERF.13635	- 15645	
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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 254465	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 16823	PERF.15500	- 16654	
04	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					-0-
05	957 N	957	-0-	-0- B	-0-	957 3				-0-
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3				-0-
07	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3				-0-
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	270 N	115	-0-	-155 B	-0-	115 3				-0-
FLYING -M- (FRIO 4925)				31740 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
GREER				WELL #: 1	RRCID -> 244755	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 4816	- 4818	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 244339	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5542	PERF. 5303	- 5305	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					184
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					184
FT. MERRILL, NORTH (11800)				32096 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
FREEMAN				WELL #: 2	RRCID -> 242634	COMPL. DATE 07/06/2008	TOTAL DEPTH 13530	PERF.13136	- 13221	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JAMEX, INC.				429659						
ACE WALKER NO.1				WELL #: 2ST	RRCID -> 198096	COMPL. DATE 08/04/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.13188	- 13289	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					270
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					270

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659														
GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	6600 X	5321	-0-	-1279	-0-			1679 1 3642 2	N		N	-0-						137
05	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-			1513 1 6531 2	N		N	-0-						137
06	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-			1145 1 5456 2	N		N	-0-						137
07	6820 X	6475	-0-	-345	-0-			2112 1 4363 2	N		N	-0-						137
08	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-			1499 1 5632 2	N		N	-0-						137
09	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-				N		N	NO RPT						137

LANGHAM				WELL #:		3	RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						92
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						92
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						92
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						92
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						92
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						92

LANGHAM				WELL #:		4	RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						40
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						40
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						40

FORTITUDE (800)				32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
TYLER, EARL W.				875243														
STOLTZFUS, C. B.				WELL #:		3	RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)				32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
MENNING				WELL #:		1	RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8534 - 8669					
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-			100 2	N		N	-0-						117
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						117
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-			71 2	N		N	-0-						117
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	-0-						117
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		N	3						120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						120

FRANCITAS (-A- SAND)				32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576														
LOVETT ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7074 - 7094					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		N	NO RPT						-0-

FRANCITAS (F-15-A)				32533 364	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
GARRISON LTD.				295861						
LOVETT				WELL #: 1	RRCID -> 250389	COMPL. DATE 04/05/2009	TOTAL DEPTH 8590	PERF. 8484	-	8490
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FRANCITAS (F-16)				32533 392	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576						
LOVETT EST.				WELL #: 3	RRCID -> 054940	COMPL. DATE 01/30/1973	TOTAL DEPTH 8630	PERF. N/A		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FRANCITAS (FRI0 8600)				32533 644	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: JACKSON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
GRESHAM GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272687	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8612	-	8618
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					213
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					213
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					213
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					213
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					213
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					213
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					213
TRULL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 281245	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8676	-	8681
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					133
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					133
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					133
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					133
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					133
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					133
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576						
LOVETT EST.				WELL #: 4	RRCID -> 054941	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 8600	-	8666
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					72
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					72
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					72
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					72
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					72
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-					72
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					72

FRANCITAS (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.													32533 791 665867	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 152751	COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 1863 - 1867				
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		
04	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		1022						N	NO RPT					-0-		
FRANCITAS, SOUTH (10,100) TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. WEED A													32538 900 846548	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #: 1													RRCID -> 245483	COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11028 - 11037				
04	4238	X	4238		-0-	-0-		-0-	3819	2	419	9	N	381	534	1				100		
05	4642	X	4642		-0-	-0-		-0-	4212	2	430	9	N	391	356	1				135		
06	4063	X	4063		-0-	-0-		-0-	3674	2	389	9	N	354	360	1				129		
07	4186	X	4186		-0-	-0-		-0-	3777	2	409	9	N	372	356	1				145		
08	4417	X	4417		-0-	-0-		-0-	4001	2	416	9	N	378	343	1				180		
*09	4147	X	4147		-0-	-0-		-0-	3772	2	375	9	N	341	344	1				177		
FRED LONG (HOCKLEY 3850) TRAILBLAZER OIL & GAS LLC TRIAL													32811 300 102822	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELL #: 1													RRCID -> 281213	COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3807 - 3815				
04	14B	DENY	-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-		
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
LONG, FRED E. LONG													507647	RRCID -> 197467	COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3724 - 3731			
WELL #: 8																						
04	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
05	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
06	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT			-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-		
FREEMAN (PETTUS 4600) SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.													32907 760 744277	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1													RRCID -> 188222	COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842				
04	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104		
05	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104		
06	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104		
07	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104		
08	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104		
09	P&A	COND	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT						104		
PLUGGED AND ABANDONED													05/22/2023									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC				100645						
SIXJAY				WELL #:	1	RRCID -> 124560	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH 12600	PERF.12342	- 12451
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID -> 171298	COMPL. DATE 09/28/1998	TOTAL DEPTH 14622	PERF.13242	- 13749
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	217

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID -> 173618	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 15075	PERF.14184	- 14190
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #:	2	RRCID -> 174104	COMPL. DATE 01/22/1999	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14145	- 14151
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	25

FRIAR-THOMAS G.U. #2				WELL #:	2	RRCID -> 175941	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 13217	PERF.10575	- 13217
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 212281	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10483	- 12726
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	13

FRIAR, ALFRED "A"				WELL #:	1	RRCID -> 216135	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 13505	PERF.10922	- 12285
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	33

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645																
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239																
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
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986																
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181																
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922																
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882																
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448																
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645														
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170														
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						3
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						208
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						208
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						208
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						208
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						208
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						208
PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902														
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.//															33010 025					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT									
D AND J OPERATING, LLC															196231																								
FRIAR-THOMAS G. U. #2															WELL #: 1					RRCID -> 174683					COMPL. DATE 12/07/1998					TOTAL DEPTH 13575					PERF. 11853 - 12963				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							144																
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							144																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							144																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							144																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							144																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							144																
FRIENDSHIP CHURCH (3700)															33026 150					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE									
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC															102822																								
SEALE															WELL #: 1					RRCID -> 264798					COMPL. DATE 02/11/2011					TOTAL DEPTH 4102					PERF. 3582 - 3589				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-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-																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																
GABRYSCH (6290)															33603 532					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON									
BEARD OIL COMPANY, LLC															060051																								
HILLYER, MAUDE K.															WELL #: 2					RRCID -> 258175					COMPL. DATE 10/12/2010					TOTAL DEPTH 6815					PERF. 6296 - 6300				
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-																
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		188	2				N	-0-							-0-																
GABRYSCH (6300)															33603 570					ASSOCIATED					49B					CNTY: JACKSON									
BEARD OIL COMPANY, LLC															060051																								
HILLYER, MAUDE K.															WELL #: 4					RRCID -> 293511					COMPL. DATE 01/10/2016					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 6300 - 6302				
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		521	2				N	-0-							-0-																
05	439	R	439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		439	2				N	-0-							-0-																
06	310	R	310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		310	2				N	-0-							-0-																
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		443	2				N	-0-							-0-																
08	516	R	516	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		516	2				N	-0-							-0-																
*09	258	R	258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		258	2				N	-0-							-0-																
GABRYSCH															WELL #: 6					RRCID -> 298630					COMPL. DATE 10/29/2016					TOTAL DEPTH 6327					PERF. 5565 - 5569				
04	1521	R	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1521	2				N	-0-							-0-																
05	1841	R	1841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1743	2		98	9	N	89			63	1			26																
06	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2225	2				N	-0-							26																
07	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2428	2				N	-0-							26																
08	2338	R	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2338	2				N	-0-							26																
09	1770	#	1605	-0-	-165	-0-	-0-	-0-		1602	2		3	9	N	3							29																
MCDOWELL, BERTHA DELL UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 299779					COMPL. DATE 06/29/2025					TOTAL DEPTH 6905					PERF. 5860 - 5866				
06	2790	R	2790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2790	2				N	-0-							-0-																
07	DELO PR		7705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7705	2				N	-0-							-0-																
08	13454		6372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		623	2				N	-0-							-0-																
09	8370	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																

OIL AND GAS DIVISION

GAFFNEY, SW. (4900)										33648 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.										146621				
HENNIG										WELL #: 1	RRCID -> 263354	COMPL. DATE 05/25/2011	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4740 - 4750
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23														
GAMBLE GULLY (LULING)										33881 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833				
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #: 1	RRCID -> 185068	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 9320	PERF. 9195 - 9228
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
KOEMEL										WELL #: 2	RRCID -> 221538	COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH 10378	PERF. N/A
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)										33881 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833				
GROSSMAN, SIMON										WELL #: 1	RRCID -> 071443	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 9300	PERF. N/A
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)										33881 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK	
DIRKS PETROLEUM COMPANY										220833				
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5										WELL #: 2 S	RRCID -> 228148	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 8846 - 8950
04	SHUT	IN	2111	-0-	2111	19006				Y	-0-			-0-
05	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	19006				Y	-0-			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	19006				Y	NO RPT			-0-
GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)										33881 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK	
AMRWR, LLC										102699				
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 8680 - 8724
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.) //CONT.// 33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720														
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GAMBLE GULLY, SW. (7100) 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5 WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638														
04	DLQ G-10	2111	-0-	2111	31108				Y	-0-				4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-				4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-				4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-				4
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31108				Y	-0-				4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	31108				Y	NO RPT				4
GANADO (F- 4-C SEG 2) 33889 273 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
KD ENERGY, LLC 452996														
M L & I GAS UNIT WELL #: 20 F RRCID -> 115989 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				60
GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
KD ENERGY, LLC 452996														
HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
KD ENERGY, LLC 452996														
M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GANADO (F-18)				33889 481		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC				452996												
M & O GAS UNIT				WELL #: 8 G		RRCID -> 036258		COMPL. DATE 12/10/1964		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7304 - 7307				
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	AMT	CODE
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GANADO (FRIO 4-D)				33889 507		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
VIPER S.W.D., LLC				886209												
BURES				WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5725 - 5733				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				541
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				541
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				541
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				541
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				541
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				541
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022																
GANADO (FRIO 6620)				33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MAMEROW ENERGY CORP				523628												
MCCRORY				WELL #: 1 T		RRCID -> 123162		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6621 - 6624				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GANADO (S-4)				33889 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC				452996												
ROSS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 047144		COMPL. DATE 08/14/1969		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4090 - 4095				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GANADO (V-3)				33889 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC				452996												
HULTQUIST, M.				WELL #: 8 J		RRCID -> 036257		COMPL. DATE 12/10/1972		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7604 - 7609				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A		
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROSS, H. (GU)		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KWS OIL & GAS, LLC		479180								
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707		
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC		452996								
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 001644		COMPL. DATE 07/00/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
KD ENERGY, LLC			452996																
ROSS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 3838 - 3840								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGGIE BRANCH			WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH		6620 PERF. 3858 - 3862								
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH		7492 PERF. 3792 - 3796								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

GANADO (3900)			33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
KD ENERGY, LLC			452996																
TUNISON, F.V. NCT-1			WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH		5513 PERF. 3896 - 3902								
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_____06/04/2025																			

TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH		7905 PERF. 3888 - 3894								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GANADO (4000)			33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON										
KD ENERGY, LLC			452996																
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 4042 - 4048						
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GANADO (5270)			33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996												
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH 6814		PERF. 5257 - 5264				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GANADO (5400)			33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
MAMEROW ENERGY CORP			523628												
MCCRORY, W.W.			WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 4430 - 4440				
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO, DEEP (5650)			33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
KD ENERGY, LLC			452996												
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 6675		PERF. 5615 - 5617				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GANADO, WEST			33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC			101344												
KURETSCH, RAYMOND			WELL #: 1A		RRCID -> 177176		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH 5709		PERF. 4656 - 4672				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GANADO, WEST (5100)			33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC			101344												
SPACEK, FRANK			WELL #: 11		RRCID -> 158569		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6612		PERF. 5110 - 5115				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150)														
ANGEL OPERATING LLC														
KURETSCH, RAYMOND														
33898 166 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
101344														
WELL #: 2A					RRCID -> 180960					COMPL. DATE 12/04/2000				
					TOTAL DEPTH 6105					PERF. 5154 - 5159				
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GANADO, WEST (5200)														
ANGEL OPERATING LLC														
POWERS, JAMES														
33898 205 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
101344														
WELL #: 1					RRCID -> 155075					COMPL. DATE 03/14/1995				
					TOTAL DEPTH 6332					PERF. 5210 - 5216				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MAURITZ, T.N.														
WELL #: 7					RRCID -> 164450					COMPL. DATE 07/30/1997				
					TOTAL DEPTH 6512					PERF. 5164 - 5172				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

GANADO, WEST (5900)														
ANGEL OPERATING LLC														
MAURITZ, T.N.														
33898 738 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
101344														
WELL #: 8					RRCID -> 148417					COMPL. DATE 01/09/1994				
					TOTAL DEPTH 6457					PERF. 5867 - 5873				
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

GARCITAS CREEK (6032)														
ATLAS OPERATING LLC														
GARCITAS RANCH "A"														
33975 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
036587														
WELL #: 2					RRCID -> 201436					COMPL. DATE 01/20/2004				
					TOTAL DEPTH 7350					PERF. 6844 - 6849				
04	3930 #	1617	-0-	-2313	-0-	1473	2	144	9	N	131	153	1	251
05	4061 #	77	-0-	-3984	-0-	23	2	54	9	N	49			300
06	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			300
07	2387 #	33	-0-	-2354	-0-	33	2			N	-0-			300
08	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			300
09	1620 #	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			300

GARDEN (MIDDLE WILCOX)														
VISION OIL AND GAS LLC														
HELM - ARBURN UNIT														
33984 250 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
886198														
WELL #: 2					RRCID -> 219859					COMPL. DATE 02/16/2006				
					TOTAL DEPTH 11500					PERF. 10402 - 10428				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		43

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC GREEN, HELEN				//CONT.// 33984 250 886198 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
				RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					54
PETERSON				WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410					
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HELM-ARBURN UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					86
GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU				34028 490 561136 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CAPACITY				CNTY: DE WITT			
				RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 13147		PERF. 7884 - 7934							
04	150 N	121	-0-	-29	-0-	-0-	10 1	110 2	N	1	6 1							72
05	275 N	275	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1	243 2	N	7								79
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	-0-	8 9	115 2	N	-0-								79
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	11 1	112 2	N	6								85
08	279 N	106	-0-	-173	-0-	-0-	14 1	89 2	N	2								87
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	7 9	121 2	N	-0-								87
GATA (WILCOX 10,600) FOWLER OIL & GAS LLC BARNES, LEON				34176 300 100396 WELL #: 6-U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
				RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 12750		PERF.10576 - 10587							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)													34176 385	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
REO OPERATING LLC													701876										
BARNES													WELL #:	2	RRCID ->	293218	COMPL. DATE	04/11/2022	TOTAL DEPTH	12398	PERF.11832 - 11874		
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				
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78					
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78					
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78					
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78					
GATA (WILCOX 11,800 SAND)													34176 420	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC													100396										
BARNES, LEON													WELL #:	3	RRCID ->	198831	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 11850		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	872						Y	NO RPT					-0-					
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	872						Y	-0-					-0-					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	872						Y	-0-					-0-					
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	872						Y	-0-					-0-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	872						Y	-0-					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	872						Y	NO RPT					-0-					
BARNES, LEON													WELL #:	2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11544 - 11717		
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	122	1	1906	3	Y	-0-						-0-					
05	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	Y	-0-						-0-					
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	122	1	1793	3	Y	-0-						-0-					
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	122	1	1775	3	Y	-0-						-0-					
08	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	122	1	1801	3	Y	-0-						-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
GATA (WILCOX 12500)													34176 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC													100396										
BARNES, LEON													WELL #:	2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064		
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5683						Y	NO RPT					-0-					
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5683						Y	-0-					-0-					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5683						Y	-0-					-0-					
07	PRTL	PLG	223	-0-	223	5906	14	1	209	3	Y	-0-						-0-					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5906						Y	-0-					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	5906						Y	NO RPT					-0-					
BARNES, LEON													WELL #:	3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510		
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-						-0-					
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	-0-						-0-					
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-						-0-					
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	Y	-0-						-0-					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
BARNES, LEON													WELL #:	4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356		
04	3780	X	3732	-0-	-48	-0-	223	1	3476	3	Y	30						164					
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	223	1	3554	3	Y	45						209					
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	223	1	3270	3	Y	86				172	1	123					
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	223	1	3237	3	Y	56						179					
08	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	223	1	3284	3	Y	61						240					
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	67	9			Y	NO RPT						240					

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396						
BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC										
BAKER-BARNES		WELL #:		489720	RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022										
REO OPERATING LLC										
BAKER-BARNES		WELL #:		701876	RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GATA (14,100 SAND)										
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		34176 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BARNES		WELL #:		886209	RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2025										
GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		34494 250	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK	
UNITAS, RUTH		WELL #:		681327	RRCID -> 195910		COMPL. DATE 05/10/2003		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906	
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1	N	261
RUTH UNITAS UNIT										
WELL #:		2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938		86
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	86
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	86
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	86
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	N	86
09/01	BALANCING DATE		STATUS ->	-0-	-0-	-0-	9	1	N	86
09	8	N	7	-0-	-1	B	-0-	7	1	86

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)										34498 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
E. & R. OIL COMPANY										238614							
NELSON, M. B.										WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681 - 2685			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)										34501 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY										747534							
DOS HOMBRES										WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399 - 6430			
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-				92	
05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-				92	
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	991	2	13	9	N	12				104	
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				104	
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				104	
09	990	N	385	-0-	-605	-0-	366	2	19	9	N	17				121	
GEORGE WEST, WEST (7300)										34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAYLANDER LLC										102814							
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329 - 7339			
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-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)										34501 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.										118732							
WEST, GEORGE ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
GEORGE WEST, WEST (7900)										34501 900	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931							
ARTHUR RICHTER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 001712	COMPL. DATE 09/09/1954	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7890 - 7916			
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

GEORGE WEST, WEST (8180)			34501 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY			747534												
PEEBLES			WELL #: 1		RRCID -> 292290		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8217 - 8226				
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (8300)			34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
THREE C EXPLORATION, LLC			857512												
WEST, GEORGE ESTATE			WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8500)			34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415												
BRYSCH, ALFRED			WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			32

GEORGE WEST, WEST (9500)			34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415												
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746				
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY			747534												
BRYSCH GAS UNIT 2			WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676				
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NELSON, C. S.			WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470				
04	8220 X	5201	-0-	-3019	-0-	5113	2	88	9	Y	80	26	1		113
05	8494 X	7926	-0-	-568	-0-	7834	2	92	9	Y	84	34	1		163
06	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	6964	2	99	9	Y	90	194	1		59
07	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	7322	2	56	9	Y	51				110
08	7936 X	7057	-0-	-879	-0-	6951	2	106	9	Y	96	32	1		174
09	7680 X	6742	-0-	-938	-0-	6658	2	84	9	Y	76	199	1		51

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534								
NELSON, C. S.		WELL #:		3	RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04		3930 X	2892	-0-	-1038	-0-	2765 2	127 9	Y	115	199 1	249
05		4061 X	3976	-0-	-85	-0-	3831 2	145 9	Y	132	200 1	181
06		3600 X	3332	-0-	-268	-0-	3194 2	138 9	Y	125	12 1	294
07		3720 X	3612	-0-	-108	-0-	3510 2	102 9	Y	93	177 1	210
08		3968 X	3677	-0-	-291	-0-	3539 2	138 9	Y	125	16 1	319
09		3840 X	3579	-0-	-261	-0-	3471 2	108 9	Y	98	189 1	228
GEORGE WEST, WEST (10200)				34501 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415								
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9594 - 11060	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
BODDEN		WELL #:		1	RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475	
04		8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	8587 2	130 9	N	118	44 1	348
05		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11371 2	139 9	N	126	226 1	248
06		10936 X	10936	-0-	-0-	-0-	10796 2	140 9	N	127	41 1	334
07		10695 X	10106	-0-	-589	-0-	9851 2	255 9	N	232	496 1	70
08		10695 X	9381	-0-	-1314	-0-	9253 2	128 9	N	116	42 1	144
09		10350 X	9728	-0-	-622	-0-	9605 2	123 9	N	112	46 1	210
GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
TINDOL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10062 - 10106	
04		2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2199 2	77 9	N	70	11 1	234
05		3406 X	3406	-0-	-0- B	-0-	3344 2	62 9	N	56	15 1	275
06		3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	2980 2	73 9	N	66	183 1	158
07		2997 N	2997	-0-	-0- B	-0-	2942 2	55 9	N	50		208
08		3100 X	2802	-0-	-298 B	-0-	2740 2	62 9	N	56	12 1	252
09		3000 X	2928	-0-	-72 B	-0-	2866 2	62 9	N	56	14 1	294

GEORGE WEST, WEST (10430) SANDEL OPERATING COMPANY NELSON, C. S.														
		//CONT.//		34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.//		747534										
		WELL #:		11		RRCID -> 174924		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11132 - 11144		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	1290 N	967	-0-	-323 B	-0-	916	2	51	9	N	46	187	1	59
05	1287 N	1287	-0-	-0- B	-0-	1232	2	55	9	N	50	5	1	104
06	1350 N	1280	-0-	-70 B	-0-	1178	2	102	9	N	93	4	1	193
07	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1324	2	10	9	N	9			202
08	1302 N	1178	-0-	-124 B	-0-	1144	2	34	9	N	31	5	1	228
09	1290 N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-	183	1	45
NELSON, C. S.														
		WELL #:		12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10340		PERF.10042 - 10080		
04	720 N	570	-0-	-150 B	-0-	567	2	3	9	N	3	3	1	43
05	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1289	2	18	9	N	16	6	1	53
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1114	2	35	9	N	32	4	1	81
07	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1088	2	62	9	N	56			137
08	1302 N	1070	-0-	-232 B	-0-	1049	2	21	9	N	19	5	1	151
09	1140 N	1031	-0-	-109 B	-0-	970	2	61	9	N	55	141	1	65
GEORGE WEST, WEST (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2														
		WELL #:		1		RRCID -> 096618		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 11407		PERF.10480 - 10496		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
GEORGE WEST, WEST (10900) WILCOX) BYNG ENERGY GROUP, INC. WEST, GEORGE ESTATE														
		WELL #:		4		RRCID -> 152273		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10710 - 10732		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLADYS POWELL (8000) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DE LA GARZA GAS UNIT														
		WELL #:		1 U		RRCID -> 225275		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOEBEL (9600) REMORA OPERATING, LLC CHOATE														
		WELL #:		1		RRCID -> 240597		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9702 - 9720		
04	8880 X	4034	-0-	-4846 B	-0-	3904	2	130	9	N	118	177	1	155
05	11218 X	11218	-0-	-0- B	-0-	10859	2	359	9	N	326	374	1	107
06	9480 X	8027	-0-	-1453 B	-0-	7774	2	253	9	N	230	182	1	155
07	9796 X	7074	-0-	-2722 B	-0-	6866	2	208	9	N	189	181	1	163
08	11005 X	3465	-0-	-7540 B	-0-	3353	2	112	9	N	102			265
09	10650 X	NO RPT	-0-	-10650 B	-0-					N	NO RPT			265

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758														
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

04	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2220 2	111	9	N	101	189 1		112
05	2945 N	2151	-0-	-794	B	-0-	2054 2	97	9	N	88			200
06	2520 N	2281	-0-	-239	B	-0-	2168 2	113	9	N	103	183 1		120
07	2591 N	2591	-0-	-0-	B	-0-	2480 2	111	9	N	101	168 1		53
08	2172 N	2172	-0-	-0-	B	-0-	2044 2	128	9	N	116			169
09	2280 N	NO RPT	-0-	-2280	B	-0-				N	NO RPT			169

GOLIAD, NORTH (2650) 35687 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
GINTHER, WARREN & GINTHER 307360														
FROMME, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 001727 COMPL. DATE 06/03/1944 TOTAL DEPTH 2687 PERF. 2671 - 2681														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, N. (3250) 35687 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
AMPAK OIL COMPANY 020463														
MARTIN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 193749 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3184 - 3192														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397														
CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX) 35694 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
LIGHTNING OIL COMPANY 500600														
PITTMAN WELL #: 3 RRCID -> 254336 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13704 PERF. 13488 - 13508														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)					35694 183		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
VAQUERO OPERATING					882776														
CLINTON					WELL #:		1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11808 - 11816				
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						55
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)					35694 184		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
ALDINE OIL AND GAS, LP					100397														
CREWS GAS UNIT					WELL #:		3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12596 - 12614				
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-			297	2		Y	-0-						-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-			244	2		Y	-0-						-0-
06	300	N	200	-0-	-100	-0-			200	2		Y	-0-						-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-			280	2		Y	-0-						-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-			313	2		Y	-0-						-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-			340	2		Y	-0-						-0-
VAQUERO OPERATING					882776														
CLINTON					WELL #:		1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050				
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
GOLIAD, WEST (10,600 SD)					35694 900		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
VAQUERO OPERATING					882776														
BAKER					WELL #:		1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400		PERF.10665 - 10674				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						87
GOOD HOPE (WICK 10100)					35765 750		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
BRITANCO, L.L.C.					093620														
WICK UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10092 - 10100				
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-			100	2		N	-0-						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
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						100
GRAFE, MARY					WELL #:		1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10068 - 10136				
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-			75	2		N	-0-						184
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						184

GOTTSCHALT (PETTUS)															36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															665867										
WORLEY, JAMES															WELL #:		1	RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 4378 - 4384	
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										
04	H15 VIOL	-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-										
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)															36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PROGENIES OPERATING LLC															681161										
ARNOLD, DENNIS ET AL															WELL #:		2	RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7315 - 7340	
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8										
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8										
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8										
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8										
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			8										

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)															36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON															254443										
IDEUS															WELL #:		3	RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188		PERF. 4540 - 4548	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			31										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31										
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31										

GOWITT (COOK MOUNTAIN)															36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON															254443										
COOK															WELL #:		2-T	RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4981 - 4987	
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-										
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-										

GOWITT (YEGUA 4575)															36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON															254443										
COOK															WELL #:		2-C	RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4586 - 4606	
04	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50 2			N	-0-			37										
05	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50 2			N	-0-	37 1		-0-										
06	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50 2			N	-0-			-0-										
07	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-		50 2			N	-0-			-0-										
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-										

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)					36450 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
TORRENT OIL LLC					862645													
STATE TRACT -210-					WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	5328 - 5340				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)					36450 699	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
TORRENT OIL LLC					862645													
STATE TRACT 224					WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4356 - 4362				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
GREEN (QUEEN CITY)					36628 295	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES						
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.					561146													
ATKINSON, W. H.					WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632				
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)					36633 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES						
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.					561146													
ATKINSON, W. H.					WELL #:	3	RRCID ->	100094	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5571 - 5726				
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ATKINSON, W.H. 920					WELL #:	1	RRCID ->	140237	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5565 - 5665				
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)					36725 747	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.					846548													
MUELLER, A. W. HEIRS					WELL #:	1-C	RRCID ->	175302	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8780 - 8810				
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1							29
05	1674 N	1096	-0-	-578	-0-	1082	2	14	9	N	13							42
06	1440 N	862	-0-	-578	-0-	852	2	10	9	N	9							51
07	868 N	730	-0-	-138	-0-	721	2	9	9	N	8							59
08	1085 N	275	-0-	-810	-0-	164	2	111	9	N	101							160
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-							160

GRETA (C-1)			36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502								
HEARD, FANNIE V. W.			WELL #:	26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3398 - 3408
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754								
HEARD, J. F. B.			WELL #:	17	RRCID ->	145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF. 3432 - 3430
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #:	3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 3383 - 3386
04	530 N	530	-0-	-0-	-0-	259 1	271 2	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	284 1	279 2	N	-0-		-0-
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	155 1	83 2	N	-0-		-0-
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	252 1	241 2	N	-0-		-0-
08	558 N	502	-0-	-56	-0-	216 1	286 2	N	-0-		-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	164 1	379 2	N	-0-		-0-
GRETA (C-1-A, NORTH)			36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502								
HEARD, J. F. B.			WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 3475 - 3568
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GRETA (C-2)			36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502								
O'BRIEN, J.M.			WELL #:	312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF. 2695 - 3394
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W.			WELL #:	30	RRCID ->	264846	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	4519	PERF. 3680 - 3800
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (C-5)			36867 073			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502																
HEARD, J.F.B.			WELL #: 25			RRCID -> 128689			COMPL. DATE 08/28/1988			TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4110 - 4120							
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	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W.			WELL #: 24			RRCID -> 130665			COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																
HEARD, J. F. B.			WELL #: 5 A			RRCID -> 146737			COMPL. DATE 08/04/1993			TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170							
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	19	2	N	-0-						-0-	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	22	2	N	-0-						-0-	
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	33	2	N	-0-						-0-	
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	35	2	N	-0-						-0-	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-						-0-	
O'BRIEN, J. M. 'B'			WELL #: 2			RRCID -> 161080			COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (F-2 WEST)			36867 132			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502																
HEARD, J. F. B.			WELL #: 21 T			RRCID -> 001927			COMPL. DATE 02/10/1952			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754																
OCONNOR, TOM			WELL #: 5			RRCID -> 001924			COMPL. DATE 10/07/1943			TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRETA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
FVW HEARD				WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
GRETA (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	4616 - 4619			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GRETA (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
O'CONNOR, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5922	PERF.	1795 - 1838			
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GRETA (L- 3)				36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #:	E 3 F	RRCID ->	049777	COMPL. DATE	01/17/1971	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	N/A			
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
O'CONNOR, TOM				WELL #:	11	RRCID ->	149039	COMPL. DATE	04/10/1994	TOTAL DEPTH	4615	PERF.	1836 - 1842			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLEMENT HEARD		WELL #:		5	RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH	5935	PERF. 1874 - 1877	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRETA (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH	5825	PERF. 1927 - 1933	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/31/2025												
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 1916 - 1924	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH	5923	PERF. 2088 - 2098	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
GRETA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2030 - 2050	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH	4392	PERF. 2038 - 2057	
04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	638	1	667	2	N	-0-	-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	576	1	564	2	N	-0-	-0-
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	775	1	415	2	N	-0-	-0-
07	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	620	1	593	2	N	-0-	-0-
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	485	1	640	2	N	-0-	-0-
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	410	1	950	2	N	-0-	-0-

Greta (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754														
O'Brien, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046							
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
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HEARD, CLEMENT				WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A					
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-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
Greta (L- 5-A)				36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
FOX, W. J. "B"				WELL #:		30	RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026					
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-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
Greta (L- 6 WEST)				36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		118	RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
Greta (L- 7 SOUTH)				36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		64J	RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193					
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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

GREGA (L- 8)													36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC													332754									
OBRIEN, J. J. -B-													WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		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		
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-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.													WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605		PERF. N/A	
04	14B2	EXT	-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-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
HEARD, IRA "A"													WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222 - 2236	
04	14B2	EXT	-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-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
HEARD, CLAUDE E., ET AL													WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2250 - 2256	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
MRS. FANNIE V. W. HEARD													WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2226 - 2238	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'													WELL #: 31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2266 - 2272	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-			

Greta (L- 8)			//CONT.//			36867 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:			13	RRCID -> 281422			COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL	DEPTH	6750	PERF.	2216	-	2222	
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	
04	14B2	EXT	-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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
Greta (L-10)						36867 324	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
Greta OPERATING COMPANY LLC						332754														
O'BRIEN, J. J.			WELL #:			6	RRCID -> 177556			COMPL. DATE 02/14/2000			TOTAL	DEPTH	6516	PERF.	2440	-	2442	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:			19	RRCID -> 234338			COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	2426	-	2436	
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
THOMAS O'CONNOR "C"			WELL #:			66	RRCID -> 261017			COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL	DEPTH	4515	PERF.	2381	-	2386	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:			4G	RRCID -> 282652			COMPL. DATE 05/09/2017			TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	2360	-	2366	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
Greta (L-12)						36867 336	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
CLEMENT HEARD			WELL #:			1	RRCID -> 257067			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL	DEPTH	5911	PERF.	2568	-	2574	
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_____ 05/02/2025																				

GRETA (L-13)				36867 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
HEARD, J. F. B. - TEX				WELL #:	9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235	PERF.	2627 - 2629			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL				WELL #:	34	RRCID ->	263226	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	6290	PERF.	2629 - 2636			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (L-14 NORTH)				36867 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	4G	RRCID ->	281280	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2643 - 2649			
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (L-15)				36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #:	E 3 H	RRCID ->	038088	COMPL. DATE	09/14/1965	TOTAL DEPTH	3432	PERF.	2644 - 2652			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C'				WELL #:	60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2683 - 2693			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MRS FANNIE V W HEARD				WELL #:	68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2578 - 2686			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

GRETA (L-15)			//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"			WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	2738 - 2744			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	2693 - 2703			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	2789 - 2797			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL	DEPTH	5890	PERF.	2658 - 2664			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GRETA (0-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754												
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID ->	101469	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL	DEPTH	4450	PERF.	2788 - 2794			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HEARD-TEX			WELL #:		2	RRCID ->	175379	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL	DEPTH	4447	PERF.	2808 - 2812			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

Greta (0-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF. 2846 -	2851			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
Greta (0-1-B)				36867 528	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		19	RRCID ->	250234	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2983 -	2987			
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-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855 -	2860			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		2G	RRCID ->	257876	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	4464	PERF. 2847 -	2853			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2025															
Greta (0-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3026 -	3032			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
Greta (0-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754											
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3013 -	3015			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)			36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC			223502								
OBRIEN, J. M.			WELL #: 308	RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3146 - 3176	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #: 19	RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 3154 - 3180	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OBRIEN, J. M.			WELL #: 302	RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3136 - 3170	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, F. V. W.			WELL #: 22	RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3155 - 3185	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #: 9	RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384		PERF. 3130 - 3830	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #: 27	RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 2814 - 2881	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, J.F.B.			WELL #: 16	RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371		PERF. 3150 - 3190	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502						
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GRETA (2460)				36867 698	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754						
O'BRIEN, J.J. "B"		WELL #:		2	RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448	
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	92 1	97 2	N	-0-	-0-
05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	88 1	87 2	N	-0-	-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	105 1	56 2	N	-0-	-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	84 1	80 2	N	-0-	-0-
08	186 N	152	-0-	-34	-0-	65 1	87 2	N	-0-	-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	50 1	115 2	N	-0-	-0-

Greta (2950)				36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
Greta (3490)				36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754														
THOMAS O'CONNOR				WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 3368 - 3372						
04	930 N	-0-	-0-	-930	-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	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					109	
Greta (4850)				36867 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754														
J. M. O'BRIEN A				WELL #: 9		RRCID -> 298290		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4698 - 4897						
04	3000 N	1533	-0-	-1467	312716	743 1	777 2	N	12								158	
05	3100 N	1140	-0-	-1960	310756	568 1	557 2	N	14								172	
06	3000 N	1007	-0-	-1993	308763	642 1	345 2	N	18								190	
07	3100 N	960	-0-	-2140	306623	491 1	469 2	N	-0-								190	
08	3100 N	925	-0-	-2175	304448	398 1	527 2	N	-0-								190	
09	3000 N	1007	-0-	-1993	302455	302 1	698 2	N	6								196	
Greta (5270)				36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754														
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)				WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266						
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
Greta (5780)				36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754														
J. J. O'BRIEN				WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	

Greta (6050)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
WELL #: 34 RRCID -> 232769 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6055 - 6058														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
Greta, DEEP (5500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
LAMBERT GAS UNIT														
WELL #: 87 RRCID -> 225225 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5996 PERF. 5507 - 5514														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
Greta, NORTH (6100)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
Greta, NORTH (6440)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WELDER HEIRS TC														
WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443														
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23														
Greta, NORTH (6500 SD.)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
VIDAURI "F"														
WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498														
04	2250 N	604	-0-	-1646	-0-	602	2	2	9	N	2			147
05	2325 N	2171	-0-	-154	-0-	2169	2	2	9	N	2			149
06	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	1704	2			N	-0-			149
07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-			149
08	2170 N	1755	-0-	-415	-0-	1755	2			N	-0-			149
09	1710 N	1493	-0-	-217	-0-	1493	2			N	-0-			149
Greta, W. (6300)														
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J. M. "E"														
WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292														
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	167	1	175	2	N	-0-			206
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	160	1	158	2	N	-0-			206
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	199	1	106	2	N	-0-			206
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	151	1	145	2	N	-0-			206
08	310 N	276	-0-	-34	-0-	119	1	157	2	N	-0-			206
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	90	1	209	2	N	-0-			206

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
SAGER, ALBERT H.				WELL #: 1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF.13174	- 13250				
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
04	870 X	157	-0-	-713	-0-	110 1	45 2	Y	2				576
05	527 X	172	-0-	-355	-0-	2 9							576
06	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-	99 1	73 2	Y	-0-				576
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT				576
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				576
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				576

BLAIN, LOVEL A III				WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12784	- 13168				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				43
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				43

FUCHS, BEATRICE				WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF.12742	- 12785				
04	2010 N	217	-0-	-1793	-0-	154 1	63 2	N	-0-				115
05	2914 X	274	-0-	-2640	-0-	157 1	117 2	N	-0-				115
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT				115
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT				115
08	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT				115
09	270 X	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT				115

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179									
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501				
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	312 1	126 2	Y	33				957
05	403 X	248	-0-	-155	-0-	36 9							965
06	390 X	NO RPT	-0-	-390	-0-	137 1	102 2	Y	8				965
07	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-	9 9							965
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				965
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				965

HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487				
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	37 1	15 2	Y	2				353
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 9							355
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	40 1	29 2	Y	2				355
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	2 9							355
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				355
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				355

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179														
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885														
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	
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	63 1	26 2	Y	14				1567	
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	15 9	7 2	Y	3				1570	
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	9 1		Y	NO RPT				1570	
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	3 9		Y	NO RPT				1570	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1570	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1570	
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
04	4920 X	2674	-0-	-2246	-0-	1888 1	765 2	Y	19				1336	
05	5084 X	1773	-0-	-3311	-0-	21 9	753 2	Y	9				1345	
06	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-	1010 1		Y	NO RPT				1345	
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	10 9		Y	NO RPT				1345	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1345	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1345	
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
04	510 X	17	-0-	-493	-0-	11 1	5 2	Y	1				71	
05	248 X	27	-0-	-221	-0-	1 9	11 2	Y	1				72	
06	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-	15 1		Y	NO RPT				72	
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	1 9		Y	NO RPT				72	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				72	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				72	
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
04	2520 X	1395	-0-	-1125	-0-	970 1	393 2	Y	29				1243	
05	2511 X	1130	-0-	-1381	-0-	32 9	465 2	Y	36				1279	
06	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-	625 1		Y	NO RPT				1279	
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	40 9		Y	NO RPT				1279	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1279	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				1279	
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
04	480 X	255	-0-	-225	-0-	177 1	71 2	Y	6				295	
05	124 X	79	-0-	-45	-0-	7 9	33 2	Y	1				296	
06	660 X	NO RPT	-0-	-660	-0-	45 1		Y	NO RPT				296	
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-	1 9		Y	NO RPT				296	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				296	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				296	

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
LUCKY LAD ENERGY, LLC //CONT.// 512179																
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705																
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
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	36	1	15	2	Y		13			220
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	14	9	10	2	Y		3			223
06		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT			223
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			223
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			223
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			223
BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272																
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360																
BARRE WELL #: 1																
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
LUCKY LAD ENERGY, LLC 512179																
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438																
04		30 N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y		-0-			229
05		31 N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	Y		-0-			229
06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT				229
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT				229
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				229
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				229
FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611																
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015																
H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON																
VAQUERO OPERATING 882776																
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849																
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (BURNS 9600)				38241 007	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
ALLEN OIL UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 300257	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 9094	PERF. 9595	-	9691			
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
*09	210	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT				-0-
HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147									
TECHNIK				WELL #: 7	RRCID -> 293658	COMPL. DATE 06/22/2022	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9740	-	9808			
04	13560 X	11367	-0-	-2193	-0-	11055 2	312 9	N	284	391 1			264
05	13764 X	11918	-0-	-1846	-0-	11582 2	336 9	N	305	384 1			185
06	13320 X	9970	-0-	-3350	-0-	9702 2	268 9	N	244	192 1			237
07	11749 X	10691	-0-	-1058	-0-	10376 2	315 9	N	286	378 1			145
08	11904 X	10447	-0-	-1457	-0-	10174 2	273 9	N	248	187 1			206
09	11520 X	8743	-0-	-2777	-0-	8524 2	219 9	N	199	191 1			214
WOYTEK				WELL #: 4	RRCID -> 296878	COMPL. DATE 03/23/2023	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9804	-	9844			
04	13470 X	11603	-0-	-1867	-0-	11170 2	433 9	N	394	380 1			234
05	13919 X	11354	-0-	-2565	-0-	10921 2	433 9	N	394	378 1			250
06	12540 X	9839	-0-	-2701	-0-	9524 2	315 9	N	286	378 1			158
07	12958 X	10026	-0-	-2932	-0-	9690 2	336 9	N	305	186 1			277
08	12958 X	10485	-0-	-2473	-0-	10109 2	376 9	N	342	382 1			237
09	11610 X	8390	-0-	-3220	-0-	8101 2	289 9	N	263	187 1			313
MASCOT OIL COMPANY				531355									
HOFFER				WELL #: 3	RRCID -> 296051	COMPL. DATE 06/15/2012	TOTAL DEPTH 10008	PERF. 9820	-	9830			
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2		N	-0-				26
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-				26
06	0 N	391	-0-	391	-0-	391 2		N	-0-				26
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-				26
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-				26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				26
HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165291	COMPL. DATE 07/09/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF. 10720	-	11204			
04	5490 X	2396	-0-	-3094	-0-	161 1	1905 2	N	65				114
						258 3	72 9						
05	5673 X	4949	-0-	-724	-0-	328 1	3974 2	N	41				155
						602 3	45 9						
06	5190 X	4803	-0-	-387	-0-	285 1	3912 2	N	30	34 1			151
						573 3	33 9						
07	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	407 1	4350 2	N	35				186
						597 3	39 9						
08	5208 X	4694	-0-	-514	-0-	311 1	3806 2	N	26	178 1			34
						548 3	29 9						
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-			N	NO RPT				34
HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147									
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 118652	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7724	-	7726			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HALLETTSVILLE (8750)														
MB ENERGY, LLC														
JULIUS TECHNIK														
WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-	120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-	120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-	120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-	120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-	120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502						N	-0-	120

HALLETTSVILLE (10,150)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
MCEWANS														
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210														
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	50
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	50
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	50
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	50
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	50
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
HATHAWAY UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF. 10272 - 10322														
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	22	1	268	2	N	-0-		-0-
							34	3						
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	268	2	N	-0-		-0-
							38	3						
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	19	1	265	2	N	-0-		-0-
							35	3						
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-		-0-
							38	3						
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	302	2	N	-0-		-0-
							39	3						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BONORDEN GAS UNIT														
WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	9420 X	7426	-0-	-1994	-0-		501 1	5987 2		N	151	184 1			216
							772 3	166 9							
05	9672 X	7351	-0-	-2321	-0-		475 1	5797 2		N	223	187 1			252
							834 3	245 9							
06	9360 X	5030	-0-	-4330	-0-		292 1	4051 2		N	124	182 1			194
							551 3	136 9							
07	9579 X	3377	-0-	-6202	-0-		250 1	2707 2		N	70				264
							343 3	77 9							
08	8990 X	1192	-0-	-7798	-0-		78 1	962 2		N	22	181 1			105
							128 3	24 9							
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT				105
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830															
04	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-		313 1	3741 2		N	179	193 1			197
							483 3	197 9							
05	3906 X	3274	-0-	-632	-0-		212 1	2588 2		N	92				289
							373 3	101 9							
06	4020 X	1976	-0-	-2044	-0-		115 1	1593 2		N	46	182 1			153
							217 3	51 9							
07	4898 X	1764	-0-	-3134	-0-		130 1	1404 2		N	47				200
							178 3	52 9							
08	4898 X	108	-0-	-4790	-0-		7 1	86 2		N	3				203
							12 3	3 9							
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT				203
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MASCOT OIL COMPANY 531355															
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//										38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY										//CONT.// 531355								
HOFFER										WELL #: 2	RRCID -> 292641	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7372 - 7378				
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			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
HALLETTSVILLE, E. (7450)										38245 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC										100147								
OBELGONER										WELL #: 1	RRCID -> 291032	COMPL. DATE 04/12/2021	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7342 - 7344				
04	6777 R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	74	9	N	67				180			
05	9641 #	4366	-0-	-5275	-0-	4327	2	39	9	N	35	191	1		24			
06	9330 #	724	-0-	-8606	-0-	723	2	1	9	N	1				25			
07	9641 #	394	-0-	-9247	-0-	394	2			N	-0-				25			
08	8308 #	379	-0-	-7929	-0-	379	2			N	-0-				25			
09	6780 #	393	-0-	-6387	-0-	393	2			N	-0-				25			
HALLETTSVILLE, EAST (9800)										38245 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										130426								
MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1										WELL #: 4	RRCID -> 109231	COMPL. DATE 04/30/1994	TOTAL DEPTH 10450	PERF.10006 - 10078				
04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	272	1	3201	2	N	56				215			
						459	3	62	9									
05	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	282	1	3381	2	N	53	167	1		101			
						547	3	58	9									
06	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	258	1	3513	2	N	53				154			
						540	3	58	9									
07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	359	1	3818	2	N	46	156	1		44			
						550	3	51	9									
08	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	336	1	4077	2	N	58				102			
						616	3	64	9									
09	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT				102			
MARY B. GOLSCH GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 113228	COMPL. DATE 10/10/1984	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9926 - 9934				
04	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	189	1	2250	2	N	84				218			
						295	3	92	9									
05	3100 X	2916	-0-	-184	-0-	191	1	2328	2	N	50	190	1		78			
						342	3	55	9									
06	3000 X	2660	-0-	-340	-0-	156	1	2162	2	N	38				116			
						300	3	42	9									
07	3038 X	2939	-0-	-99	-0-	219	1	2359	2	N	50				166			
						306	3	55	9									
08	2945 X	2831	-0-	-114	-0-	185	1	2285	2	N	45				211			
						311	3	50	9									
09	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT				211			

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 071799	COMPL. DATE 05/14/1977	TOTAL	DEPTH 14371	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	11685	2	1037 3	Y	377	314 1			101
						415	9							
05	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12525	2	498 3	Y	382	427 1			56
						420	9							
06	13230 X	12562	-0-	-668	-0-	11591	2	610 3	Y	329	325 1			60
						362	9							
07	13671 X	13185	-0-	-486	-0-	12172	2	736 3	Y	252	245 1			67
						277	9							
08	DLQ G-10	12563	-0-	12563	12563	11689	2	593 3	Y	255	257 1			65
						281	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12563				Y	NO RPT				65
HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 074489	COMPL. DATE 09/08/1977	TOTAL	DEPTH 14505	PERF.11028 - 11067				
04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	4844	2	420 3	Y	135	112 1			36
						149	9							
05	5363 X	4878	-0-	-485	-0-	4583	2	176 3	Y	108	128 1			16
						119	9							
06	5190 X	5177	-0-	-13	-0-	4818	2	243 3	Y	105	102 1			19
						116	9							
07	5580 X	4827	-0-	-753	-0-	4408	2	257 3	Y	147	127 1			39
						162	9							
08	DLQ G-10	5219	-0-	5219	5219	4799	2	234 3	Y	169	165 1			43
						186	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5219				Y	NO RPT				43
ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077411	COMPL. DATE 03/15/1978	TOTAL	DEPTH 14271	PERF.10316 - 10343				
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5525	2	475 3	Y	134	112 1			36
						147	9							
05	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	5631	2	214 3	Y	132	149 1			19
						145	9							
06	6420 X	4310	-0-	-2110	-0-	4012	2	200 3	Y	88	91 1			16
						97	9							
07	6634 X	4225	-0-	-2409	-0-	3861	2	222 3	Y	129	111 1			34
						142	9							
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776	6776	6353	2	306 3	Y	106	113 1			27
						117	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6776				Y	NO RPT				27
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 077822	COMPL. DATE 03/25/1978	TOTAL	DEPTH 11846	PERF.10469 - 10504				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				80

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900)					38250 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354												
HENKE					WELL #:	RRCID -> 269111		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 7107		PERF. 6812		- 6870			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____05/20/2017																	

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650)					38250 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MOSLEY OIL & GAS INC					100645							
SHINER					WELL #:	1	RRCID -> 245905	COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 4988	PERF. 4425	-	4442
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC					870354												
E. J. HOFFER					WELL #:	RRCID -> 280465	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 4493	-	4499						
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89075		N	-0-				-0-					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	89075		N	NO RPT				-0-					
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015																	

HARREL (SLICK)				39194 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
U1 RANCH OIL				880291						
LUKER, B. J ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 134123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8212	PERF. 7592 - 7598
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HARRIS (TARA)			39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917											
WITT, THEODORE A.			WELL #:		1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 3172 - 3798			
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)			39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
OLIPDP II, LLC			100467											
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.			WELL #:		4	RRCID -> 090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8160 - 8165			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)			39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886											
PEDIGO ETAL GU			WELL #:		1	RRCID -> 292415	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8550 - 8560			
04	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4432 2	15 9	N	14					82
05	4630 R	4630	-0-	-0-	-0-	4611 2	19 9	N	17					99
06	4293 R	4293	-0-	-0-	-0-	4293 2		N	-0-					99
07	4588 #	4227	-0-	-361	-0-	4223 2	4 9	N	4					103
08	4619 #	3461	-0-	-1158	-0-	3461 2		N	-0-					103
09	4470 #	3099	-0-	-1371	-0-	3099 2		N	-0-					103

HARRIS (WILCOX-12050)			39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.			419886											
KINGERY, F. G.			WELL #:		1	RRCID -> 105343	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	13089	PERF. 12068 - 12086			
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2343 2	120 9	N	109					253
05	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2447 2	124 9	N	113	181	1			185
06	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2322 2	79 9	N	72					257
07	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2426 2	75 9	N	68	165	1			160
08	2449 N	2348	-0-	-101	-0-	2253 2	95 9	N	86					246
09	2370 N	2317	-0-	-53	-0-	2215 2	102 9	N	93	178	1			161

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)			39247 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462											
HARRIS -N-			WELL #:		2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE	09/18/1985	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8636 - 8656			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32

HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028									
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5258 - 5275	
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
CARPENTER			WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797	
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	133	1	1787	2	N	-0-	96
05	DELQ PR	1913	-0-	1913 B	-0-	121	1	1792	2	N	-0-	96
06	3881 X	1968	-0-	-1913 B	-0-	137	1	1831	2	N	-0-	96
*07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	170	1	2837	2	N	-0-	96
*08	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	113	1	948	2	N	-0-	96
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	96
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715	
04	570 N	334	-0-	-236 B	-0-	50	1	284	2	Y	-0-	-0-
05	434 N	335	-0-	-99 B	-0-	51	1	284	2	Y	-0-	-0-
06	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	52	1	322	2	Y	-0-	-0-
07	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	56	1	316	2	Y	-0-	-0-
08	341 N	279	-0-	-62 B	-0-	44	1	235	2	Y	-0-	-0-
09	360 N	236	-0-	-124 B	-0-	39	1	197	2	Y	-0-	-0-
HEARD RANCH (2900)			40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2280 - 2360	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984	
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	239	1	1353	2	Y	-0-	-0-
05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	267	1	1489	2	Y	-0-	-0-
06	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	230	1	1436	2	Y	-0-	-0-
07	1643 N	1428	-0-	-215	-0-	216	1	1212	2	Y	-0-	-0-
08	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	226	1	1206	2	Y	-0-	-0-
09	1680 N	1478	-0-	-202	-0-	243	1	1235	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3500) PALEO OIL COMPANY LLC MILAGROS RANCH Y														40032 396 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 1														RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3474 - 3480			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
04	3000 N	2747	-0-	-0-	-253	1294		190	1	2557	2	N	-0-						6				
05	3100 N	3071	-0-	-0-	-29	1265		194	1	2877	2	N	-0-						6				
06	3000 N	2533	-0-	-0-	-467	798		176	1	2357	2	N	-0-						6				
*07	1614 N	816	-0-	-0-	-798	-0-		171	1	645	2	N	-0-						6				
08	2666 X	1937	-0-	-0-	-729	-0-		207	1	1730	2	N	-0-						6				
09	2580 X	NO RPT	-0-	-0-	-2580	-0-						N	NO RPT						6				
SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														828352		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 3507 - 3912	
WELL #: 47														RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025		PERF. 3507 - 3912			
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	165	-0-	-0-	165	165		23	1	142	2	Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	162	-0-	-0-	162	327		24	1	138	2	Y	-0-						-0-				
08	496 N	169	-0-	-0-	-327	-0-		27	1	142	2	Y	-0-						-0-				
09	180 N	166	-0-	-0-	-14	-0-		27	1	139	2	Y	-0-						-0-				
HEARD RANCH (3550) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C.E. "B"														40032 399 828352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
WELL #: 43														RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH 5005		PERF. 3567 - 4462			
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-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
HEARD RANCH (3650) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"														40032 462 828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELL #: 3														RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 3648 - 3660			
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	215	2	Y	-0-						-0-				
05	310 N	270	-0-	-0-	-40	-0-		41	1	229	2	Y	-0-						-0-				
06	270 N	247	-0-	-0-	-23	-0-		34	1	213	2	Y	-0-						-0-				
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	221	2	Y	-0-						-0-				
08	279 N	278	-0-	-0-	-1	-0-		44	1	234	2	Y	-0-						-0-				
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	-0-		48	1	242	2	Y	-0-						-0-				
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 3594 - 3618	
04	360 N	335	-0-	-0-	-25	-0-		50	1	285	2	Y	-0-						-0-				
05	445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	377	2	Y	-0-						-0-				
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	595	2	Y	-0-						-0-				
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	738	2	Y	-0-						-0-				
08	831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		131	1	700	2	Y	-0-						-0-				
09	690 N	674	-0-	-0-	-16	-0-		111	1	563	2	Y	-0-						-0-				
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3266 - 3678	
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				

HEARD RANCH (3650)			//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			//CONT.//		828352											
HEARD,C.E "B"			WELL #:		33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		5028	PERF. 3656	-	4164	
M O	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	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH		5033	PERF. 3521	-	4386	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		5025	PERF. 3604	-	3622	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 3576	-	4498	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #:		32	RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH		5013	PERF. 3628	-	3785	
04	840 N	735	-0-	-105	-0-	-0-	110	1	625	2	N	-0-				-0-
05	775 N	708	-0-	-67	-0-	-0-	108	1	600	2	N	-0-				-0-
06	810 N	767	-0-	-43	-0-	-0-	106	1	661	2	N	-0-				-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	795	2	N	-0-				-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	764	2	N	-0-				-0-
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	696	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3540	-	3913	
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	-0-	120	1	677	2	N	-0-				-0-
05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	760	2	N	-0-				-0-
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	940	2	N	-0-				-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	833	2	N	-0-				-0-
08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	877	2	N	-0-				-0-
09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	790	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'			WELL #:		36	RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		5021	PERF. 3638	-	3896	
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	-0-				-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	-0-	100	1	557	2	N	-0-				-0-
06	690 N	584	-0-	-106	-0-	-0-	81	1	503	2	N	-0-				-0-
07	651 N	499	-0-	-152	-0-	-0-	75	1	424	2	N	-0-				-0-
08	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	659	2	N	-0-				-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	583	2	N	-0-				-0-

HEARD RANCH (3650)														CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEARD, C. E. "B"																	
//CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 828352																	
WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787																	
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			
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	564	2	N	-0-			-0-			
05	651 N	616	-0-	-35	-0-	94	1	522	2	N	-0-			-0-			
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	94	1	586	2	N	-0-			-0-			
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	107	1	603	2	N	-0-			-0-			
08	686 N	686	-0-	-0-	-0-	108	1	578	2	N	-0-			-0-			
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	122	1	620	2	N	-0-			-0-			
HEARD, C. E. "B"																	
WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	307	-0-	307	307	42	1	265	2	N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	439	-0-	439	746	66	1	373	2	N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	278	-0-	278	1024	44	1	234	2	N	-0-			-0-			
09	1251 X	227	-0-	-1024	-0-	37	1	190	2	N	-0-			-0-			
HEARD, C. E. 'B'																	
WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778																	
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-			-0-			
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-			-0-			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-			-0-			
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N	-0-			-0-			
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N	-0-			-0-			
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-			-0-			
HEARD RANCH (3700)														CNTY: BEE			
SANTA ROSA OPERATING, LLC																	
HEARD, GEORGIA																	
WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
HEARD RANCH (3875)														CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEARD, C. E. 'B'																	
WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881																	
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-			-0-			
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	403	2	N	-0-			-0-			
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-			-0-			
07	496 N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	2	N	-0-			-0-			
08	465 N	451	-0-	-14	-0-	73	1	378	2	N	-0-			-0-			
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	79	1	393	2	N	-0-			-0-			
HEARD RANCH (3890)														CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.																	
HEARD, C. E. 'B'																	
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428																	
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-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HEARD RANCH (4000)													40032 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352			
HEARD, C. E. -B-													WELL #: 8	RRCID -> 034895	COMPL. DATE 12/09/1964	TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3884 - 3890
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HEARD RANCH (4050)													40032 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352			
HEARD, C. E. 'B'													WELL #: 35	RRCID -> 266677	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	875	2	N	-0-				-0-
05	1054 N	1033	-0-	-21	-0-	-0-	157	1	876	2	N	-0-				-0-
06	1050 N	985	-0-	-65	-0-	-0-	136	1	849	2	N	-0-				-0-
07	1054 N	940	-0-	-114	-0-	-0-	142	1	798	2	N	-0-				-0-
08	1023 N	874	-0-	-149	-0-	-0-	138	1	736	2	N	-0-				-0-
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	-0-	153	1	780	2	N	-0-				-0-
HEARD RANCH (4300)													40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC													635131			
HEARD, GEORGIA MRS.													WELL #: 10	RRCID -> 052678	COMPL. DATE 04/12/1972	TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MILAGROS RANCH													WELL #: 1	RRCID -> 250755	COMPL. DATE 06/05/2009	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1			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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SUE-ANN OPERATING, L.C.													828352			
HEARD, C.E. "B"													WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE 05/25/2000	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	817	2	Y	-0-				-0-
05	1333 N	984	-0-	-349	-0-	-0-	150	1	834	2	Y	-0-				-0-
06	1290 N	1018	-0-	-272	-0-	-0-	141	1	877	2	Y	-0-				-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1	890	2	Y	-0-				-0-
08	992 N	984	-0-	-8	-0-	-0-	155	1	829	2	Y	-0-				-0-
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	1157	2	Y	-0-				-0-
HEARD, C.E. -B-													WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE 06/18/1987	TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD RANCH (4300)														CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428															
M	ALLOW 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	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	12	-0-	12	45	2	1	10	2	Y	-0-			-0-	
08	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-	
HEARD RANCH (4400)														CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC															
MILAGROS RANCH															
WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452															
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			213	
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			213	
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			213	
*07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			213	
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			213	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														CNTY: BEE	
HEARD, C. E. "B"															
WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	1118	-0-	1118	1118	154	1	964	2	Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	282	-0-	282	1400	43	1	239	2	Y	-0-			-0-	
08	1953 N	553	-0-	-1400	-0-	87	1	466	2	Y	-0-			-0-	
09	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	166	1	847	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"														CNTY: BEE	
WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680															
04	420 N	26	-0-	-394	-0-	4	1	22	2	Y	-0-			-0-	
05	248 N	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			-0-	
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	Y	-0-			-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-			-0-	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-	
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	51	1	262	2	Y	-0-			-0-	
HEARD, C. E. "B"														CNTY: BEE	
WELL #: 25 RRCID -> 225492 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460															
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
C.E. HEARD "B"														CNTY: BEE	
WELL #: 28 RRCID -> 230335 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3556 - 4382															
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HEARD RANCH (4400)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
C.E. HEARD "B"														
WELL #: 34														
RRCID -> 230518														
COMPL. DATE 04/03/2014														
TOTAL DEPTH 5005														
PERF. 4201 - 4570														
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
04	1470 N	1172	-0-	-298	-0-	176	1	996	2	Y	-0-			-0-
05	1395 N	1240	-0-	-155	-0-	189	1	1051	2	Y	-0-			-0-
06	1380 N	1255	-0-	-125	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-			-0-
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	202	1	1135	2	Y	-0-			-0-
08	1240 N	1202	-0-	-38	-0-	190	1	1012	2	Y	-0-			-0-
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	225	1	1147	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 27														
RRCID -> 233420														
COMPL. DATE 08/15/2006														
TOTAL DEPTH 4950														
PERF. 4394 - 4402														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	27	4	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	21	-0-	21	48	3	1	18	2	Y	-0-			-0-
08	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 39														
RRCID -> 235984														
COMPL. DATE 10/19/2007														
TOTAL DEPTH 5007														
PERF. 3649 - 4536														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	19	-0-	19	19	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
08	19 N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 43														
RRCID -> 235987														
COMPL. DATE 10/30/2007														
TOTAL DEPTH 5005														
PERF. 4458 - 4462														
04	3570 X	3360	-0-	-210	-0-	504	1	2856	2	Y	-0-			-0-
05	3689 X	3351	-0-	-338	-0-	510	1	2841	2	Y	-0-			-0-
06	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	495	1	3089	2	Y	-0-			-0-
07	3627 X	3431	-0-	-196	-0-	518	1	2913	2	Y	-0-			-0-
08	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	550	1	2936	2	Y	-0-			-0-
09	3570 X	3428	-0-	-142	-0-	563	1	2865	2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 24														
RRCID -> 247600														
COMPL. DATE 03/10/2009														
TOTAL DEPTH 5010														
PERF. 4185 - 4384														
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4500)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 22														
RRCID -> 215103														
COMPL. DATE 04/03/2014														
TOTAL DEPTH 5020														
PERF. 4342 - 4528														
04	4050	3562	-0-	-488	-0-	533	1	3019	2	Y	9			87
05	4185	3611	-0-	-574	-0-	548	1	3055	2	Y	7			94
06	3660 #	3466	-0-	-194	-0-	478	1	2984	2	Y	4			98
07	3782 #	2807	-0-	-975	-0-	423	1	2377	2	Y	6			104
08	3782 #	1339	-0-	-2443	-0-	211	1	1125	2	Y	3			107
09	3570 #	18	-0-	-3552	-0-	3	1	13	2	Y	2			109
						2	9							

HEARD RANCH (4600)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
40032 890 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE				
828352					WELL #: 31					RRCID -> 230422				
COMPL. DATE 03/26/2007					TOTAL DEPTH 5015					PERF. 4456 - 4736				
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
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	664 1	3763 2	Y	10					87
05	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	11 9	3693 2	Y	7					94
06	4770 X	3485	-0-	-1285	-0-	663 1	3001 2	Y	3					97
07	4929 X	3311	-0-	-1618	-0-	8 9	2805 2	Y	6					103
08	4898 X	3075	-0-	-1823	-0-	481 1	2587 2	Y	4					107
09	4440 X	3391	-0-	-1049	-0-	3 9	2829 2	Y	5					112
						499 1								
						7 9								
						484 1								
						4 9								
						556 1								
						6 9								
HEINZVILLE (RECKLAW)														
REMORA OPERATING, LLC														
GAYLE, B. B.														
40203 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
701613					WELL #: 1					RRCID -> 197432				
COMPL. DATE 07/22/2003					TOTAL DEPTH 7900					PERF. 7422 - 7447				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SPACEK UNIT														
40230 200 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
521516					WELL #: 1					RRCID -> 290069				
COMPL. DATE 02/23/2020					TOTAL DEPTH 9500					PERF. 9270 - 9312				
04	73170 #	72422	-0-	-748	-0-	71530 2	892 9	N	811	878 1				414
05	75609 #	64114	-0-	-11495	-0-	63347 2	767 9	N	697	697 1				414
06	72308 R	72308	-0-	-0-	-0-	71463 2	845 9	N	768	709 1				473
07	75039 R	75039	-0-	-0-	-0-	74199 2	840 9	N	764	888 1				349
08	74896 #	74247	-0-	-649	-0-	73442 2	805 9	N	732	707 1				374
09	72420 #	NO RPT	-0-	-72420	-0-			N	NO RPT					374
MAGNUM OPERATING, LLC														
YELLOW ROSE														
521542					WELL #: 1					RRCID -> 296541				
COMPL. DATE 05/20/2022					TOTAL DEPTH 9068					PERF. 9061 - 9068				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
KUESTER, CHARLES														
40231 120 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
040797					WELL #: 21					RRCID -> 279871				
COMPL. DATE 07/18/2014					TOTAL DEPTH 5790					PERF. 3140 - 3142				
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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER				40231 297 100467		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8030 - 8070						
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER				40231 396 100467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 8000 - 8088				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				40231 410 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000		PERF. N/A						
04	840 N	492	-0-	-348 B	-0-	492	2					Y	-0-					-0-
05	496 N	71	-0-	-425 B	-0-	71	2					Y	-0-					-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2					Y	-0-					-0-
07	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	2					Y	-0-					-0-
08	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2					Y	-0-					-0-
09	600 N	407	-0-	-193 B	-0-	407	2					Y	-0-					-0-
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12804 - 14002				
04	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2					Y	-0-					-0-
05	372 N	85	-0-	-287 B	-0-	85	2					Y	-0-					-0-
06	240 N	142	-0-	-98 B	-0-	142	2					Y	-0-					-0-
07	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2					Y	-0-					-0-
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2					Y	-0-					-0-
09	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2					Y	-0-					-0-
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) MOSLEY OIL &GAS INC SCHULTHEISS GAS UNIT				40231 413 100645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WELL #:				1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098		PERF.12122 - 12268						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
HELEN GOHLKE (YEGUA K) B.P. PRODUCTIONS INC. CHARLES KUESTER A-207 A				40231 429 040797		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
WELL #:				2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5345 - 5680						
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT	
OLIPDP II, LLC				100467					
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID -> 171759	COMPL. DATE 11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 5305 - 5309	
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	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FIELD PETROLEUM CORP.				266906					
FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 172084	COMPL. DATE 03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855	PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MOSAIC OIL LLC				589978					
FRIAR, A.		WELL #:		7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356 - 5364	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 155170	COMPL. DATE 07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 5352 - 5358	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT	
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179					
PANCHO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517 - 1520	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
LODESTONE OPERATING, INC.				100710					
JACOBS, CHARLES		WELL #:		1	RRCID -> 058702	COMPL. DATE 05/27/1974	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8786 - 8800	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT														
		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		263648		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110		
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
04	13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	476	1	12570	2	N	76	178	1	140
05	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-	84	9	9966	2	N	68			208
06	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	75	9	14671	2	N	100	176	1	132
07	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	738	1	12790	2	N	92			224
08	15732 X	15732	-0-	-0-	-0-	110	9	14881	2	N	110	177	1	157
09	13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	679	1	13139	2	N	94			251
						101	9							
						730	1							
						121	9							
						692	1							
						103	9							
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT														
		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		828352		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136		
04	14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14419	2	206	9	N	187	167	1	159
05	12152 X	2984	-0-	-9168	-0-	2919	2	65	9	N	59	177	1	41
06	11760 X	6088	-0-	-5672	-0-	6065	2	23	9	N	21			62
07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17124	2	506	9	N	460	354	1	168
08	17076 X	17076	-0-	-0-	-0-	16657	2	419	9	N	381	349	1	200
09	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	16022	2	339	9	N	308	314	1	194
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
		881167		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266		
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			27
05	868 N	434	-0-	-434	-0-	434	2			Y	-0-			27
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1328	2	42	9	Y	38			65
07	1302 N	940	-0-	-362	-0-	940	2			Y	-0-			65
08	1302 X	974	-0-	-328	-0-	974	2			Y	-0-			65
09	1380 X	1009	-0-	-371	-0-	1009	2			Y	-0-			65
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER														
		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		701613		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 5523 - 5806		
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC FRIAR, A.														
		40238 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		589978		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075														
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #:	1T	RRCID ->	299541	COMPL. DATE	03/08/2025	TOTAL DEPTH	3938	PERF. 3935 - 3938						
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
04		6250	7042	-0-	792 B	6552	496 1	6546 3	3	N	-0-					-0-
05	DELQ	PR	8186	-0-	8186 B	14738	889 1	7297 3	3	N	-0-					-0-
06		7500	7898	-0-	398 B	15136	886 1	7012 3	3	N	-0-					-0-
07		7750	6959	-0-	-791 B	14345	922 1	6037 3	3	N	-0-					-0-
08		7750	5561	-0-	-2189 B	12156	937 1	4624 2	2	N	-0-					-0-
09		7500	5057	-0-	-2443 B	9713	646 1	4411 2	2	N	-0-					-0-
WELDERXP LTD.		907320														
STARR-GUNN		WELL #:	1	RRCID ->	278333	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3431 - 3437						
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5401				N	-0-					-0-
TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: LIVE OAK
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
TULLIS		WELL #:	1	RRCID ->	219633	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8176 - 8216						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: DE WITT
SHINER EXPLORATION, LLC		777367														
KERLICK		WELL #:	1	RRCID ->	149700	COMPL. DATE	04/17/1994	TOTAL DEPTH	11315	PERF. 9688 - 9696						
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HERNDON (3000 FRI0)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP.		884527														
SCHENDEL		WELL #:	2	RRCID ->	220922	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2683 - 2902						
04	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHENDEL		WELL #:	1	RRCID ->	293131	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	12508	PERF. 3425 - 3670						
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190		PERF. 5498 - 5509	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5336 - 5341	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 5349 - 5494	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-36)		40957 044		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257502		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5260	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
VANDENBERGE, M. T.		WELL #: 12		RRCID -> 088641		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5223 - 5228	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836							
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 - 5225
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MARSHALL, H.T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 - 5242
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 - 5284
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-38)		40957 066			ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5292 - 5305
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEYSER (F-39)		40957 077			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5298 - 5303
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638									
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5340 - 5398
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEYSER (F-40)			40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128														
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402 - 5408						
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638														
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-41)			40957 110		ASSOCIATED		49B			CNTY: CALHOUN							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638														
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5458						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-44)			40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638														
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-47)			40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638														
L. M. DIEMER			WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER)			40957 286	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
BONNER, R. R.			WELL #: 7	RRCID -> 052083	COMPL. DATE 02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
M	0	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LANDER, O. M.			WELL #: 6	RRCID -> 134113	COMPL. DATE 03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4699	-	4710		
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-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEYSER (2670 SAND)			40957 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
VANDENBERG, M. T.			WELL #: 11	RRCID -> 101559	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2660	-	2680		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
HEYSER (3400)			40957 352	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128										
WELDER, P. H. "B"			WELL #: 7	RRCID -> 181634	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	3334	-	3336		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEYSER (3900)			40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128										
WELDER			WELL #: 58D	RRCID -> 285039	COMPL. DATE 10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	4150	-	5162		
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAYLOR OPERATING, LLC			058832										
COOK, J.G.			WELL #: 1	RRCID -> 130162	COMPL. DATE 08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	4043	-	4093		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
FREDCO				284921											
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				N		-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025															
WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF. 3975 -	3985			
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF. 3973 -	3976			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
HEYSER (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 4304 -	4322			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 -	4307			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
HEYSER (4400)				40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
FREDCO				284921											
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		16	RRCID ->	131628	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	5483	PERF. 4436 -	4440			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836														
BONNER, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 002101 COMPL. DATE 07/05/1958 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444														
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446														
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-			27	2	N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HEYSER (4800 GRETA)			40957 550	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836						
BENNETT, W. H.			WELL #: 11	RRCID -> 292114	COMPL. DATE 05/07/2021	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5020 - 5045	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HEYSER (5400 #1)			40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128						
WELDER, P.H. "A"			WELL #: 2	RRCID -> 135157	COMPL. DATE 12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 5450 - 5475	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WELDER, PATRICK H. 'A'			WELL #: 6-F	RRCID -> 138667	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WELDER, P. H. 'A'			WELL #: 10	RRCID -> 140657	COMPL. DATE 08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WELDER, P.H. "C"			WELL #: 12	RRCID -> 145852	COMPL. DATE 05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WELDER "A"			WELL #: 53	RRCID -> 172562	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HEYSER (5400 #1)			//CONT.//			40957 594			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
FREDCO						284921											
WELDER, P.H. "C"			WELL #:			6			RRCID -> 148647			COMPL. DATE 01/25/1994			TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372		
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		
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-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HEYSER (5400 #2)						40957 616			ASSOCIATED			49B			CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.						040128											
WELDER			WELL #:			6			RRCID -> 090355			COMPL. DATE 08/01/1963			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470		
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
WELDER			WELL #:			6 D			RRCID -> 090361			COMPL. DATE 03/20/1963			TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483		
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-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
WELDER, P. H. -A-			WELL #:			14			RRCID -> 090365			COMPL. DATE 04/15/2022			TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130		
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-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
WELDER			WELL #:			13			RRCID -> 090368			COMPL. DATE 05/07/1937			TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486		
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-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
BAYLOR OPERATING, LLC						058832											
COOK, J.G			WELL #:			9			RRCID -> 128123			COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050		
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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-		

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
FREDCO				284921															
BENNETT, W. H.		WELL #:		6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066							
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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836															
BENNETT, W. H.		16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH 5588		PERF. 5408 - 5415									
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4140 - 4180							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH 5595		PERF. 5438 - 5444							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 089490		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	

HEYSEY (5400 #2)			//CONT.//	40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			//CONT.//	549836						
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)			WELL #:	1	RRCID -> 089496	COMPL. DATE 03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

DUNWOODY, CHARLES S.			WELL #:	17	RRCID -> 089895	COMPL. DATE 04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

BONNER, R. R.			WELL #:	1	RRCID -> 089896	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-			WELL #:	20	RRCID -> 089901	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-			WELL #:	26	RRCID -> 089903	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-			WELL #:	59	RRCID -> 089906	COMPL. DATE 07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF.	5354 - 5408
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH 5586		PERF. 5479 - 5488					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
MARSHALL, H. T. (PF)						WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRAYLOR, T. P. -B- (PF)						WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
TRAYLOR, T. P. -B-						WELL #:		8		RRCID -> 091185		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5393 - 5403	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
BONNER, R. R. (PF)						WELL #:		1		RRCID -> 091316		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
DUNWOODY, CHARLES						WELL #:		5		RRCID -> 092602		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497		PERF. 5470 - 5474	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID ->		121539		COMPL. DATE 06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738		PERF. 5350 - 5360			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID ->		122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		8		RRCID ->		124198		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5376 - 5386			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID ->		127343		COMPL. DATE 03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594		PERF. 5418 - 5457			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID ->		129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5421 - 5430			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1		RRCID ->		129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5400 - 5410			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15	RRCID -> 129277	COMPL. DATE 12/02/1988	TOTAL DEPTH 5573	PERF. 5422	-	5431
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
HEYSER (5400 #3)				40957 638	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836						
BENNETT, W. H.		WELL #:		9	RRCID -> 061285	COMPL. DATE 08/17/1973	TOTAL DEPTH 6034	PERF. N/A		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
HEYSER (6300)				40957 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FREDCO				284921						
BENNETT, W. H.		WELL #:		17	RRCID -> 159365	COMPL. DATE 05/07/1996	TOTAL DEPTH 7670	PERF. 6266	-	6272
04	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 1			64
05	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 1			64
06	60 N	39	-0-	-21		-0-	39 1			64
07	43 N	43	-0-	-0-		-0-	43 1			64
08	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46 1			64
09	42 N	42	-0-	-0-		-0-	42 1			64
HEYSER (8100)				40957 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O. M. LANDER UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 117867	COMPL. DATE 08/05/1985	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 7964	-	7971
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-
HEYSER (8200)				40957 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931						
O.M. LANDER UNIT		WELL #:		2L	RRCID -> 142816	COMPL. DATE 09/11/1992	TOTAL DEPTH 8458	PERF. 8170	-	8196
04	3360 X	3220	-0-	-140		-0-	300 1	2884 2	Y	33
							36 9			
05	3472 X	3309	-0-	-163		-0-	310 1	2967 2	Y	29
							32 9			
06	3420 X	2148	-0-	-1272		-0-	160 1	1988 2	Y	-0-
07	3534 X	3282	-0-	-252		-0-	310 1	2936 2	Y	33
							36 9			
08	3534 X	3205	-0-	-329		-0-	310 1	2877 2	Y	16
							18 9			
09	3210 X	2939	-0-	-271		-0-	300 1	2616 2	Y	21
							23 9			

HEYSER, EAST (8040)			40959 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
LANDER, O. M. -B-			WELL #: 16	RRCID -> 116530	COMPL. DATE 04/19/1987	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 8050	-	8056								
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEYSER, EAST (8350)			40959 650	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
LANDER, O.M. -B-			WELL #: 18	RRCID -> 125123	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8327	-	8337								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEYSER, SE. (6250)			40962 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN										
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128															
WELDER B			WELL #: 16	RRCID -> 141138	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6218	-	6224								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGHLANDER (CARRIZO)			41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES										
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860															
BLUHM UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 188518	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH	7122	PERF. 6990	-	7000								
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	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23																		
REAMY			WELL #: 1	RRCID -> 192051	COMPL. DATE 05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934	-	6942								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021																		
PARGMANN			WELL #: 1	RRCID -> 192052	COMPL. DATE 05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6937	-	6948								
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
HOCKLEY (3535)				41845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				093620							
ROBINSON, D. E.		WELL #:		4	RRCID -> 101468		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3533 - 3536		
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-	-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-	-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-	-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-
PEREZ, FELIPE		WELL #:		2	RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604		
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-	-0-
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-	-0-
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-	-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-	-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT	-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355							
STAUSS		WELL #:		1	RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
BISSETT, CLARK		WELL #:		2	RRCID -> 104814		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630		
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	25
HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
HOLT, A. G.		WELL #:		1	RRCID -> 108202		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725		
04	1140	850	-0-	-290	4266	850	2		N	-0-	116
05	1178	738	-0-	-440	3826	738	2		N	-0-	116
06	3000 N	704	-0-	-2296	1530	704	3		N	-0-	116
07	2812 N	1282	-0-	-1530	-0-	1282	2		N	-0-	116
08	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		N	-0-	116
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	116

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013																

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
05	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-	B	-0-				N	-0-					45
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					45

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2008																

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

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

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

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

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.		945936							
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.		945936							
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
TRIDENT CORPORATION		869200							
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				54
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013									
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC		886198							
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				50
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572	
04	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
GARRISON LTD.		295861								
UNION		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196		
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403								
GEO - HOPE		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040		
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	-0-
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122								
NSE KLIMITCHEK MEGAN		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
REID		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108		
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOPE (MIOCENE 2500)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
GEO-HOPE														
WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583														
M	ALLOW 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
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														
RODEN														
WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433														
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			-0-
06	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-			-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
08	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2550)														
MODERN EXPLORATION, INC.														
JACOBS														
WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2660)														
BIG LAKE CORPORATION														
LOWER YEGUA EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
YEGUA EAST														
WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BRUSHY CREEK GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886														
04	14B2 EXT	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2950)			42528 402	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462								
GOTT "A"			WELL #: 1	RRCID -> 229333	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2988 - 2990				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOPE (MIOCENE 2970)			42528 404	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION			069458								
YEGUA EAST			WELL #: 1	RRCID -> 235974	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2970 - 2972				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1	

HOPE (MIOCENE 3300)			42528 410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805								
GEO-HOPE			WELL #: 4	RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3187 - 3188				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOPE (VICKSBURG 3200)			42528 420	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403								
GEO-HOPE			WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A				
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-	-0-	
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1	N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

STRATCO OPERATING CO., INC.			825462								
TERRY-GOTT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040 - 3042				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)		42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229728		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					25
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU		450261		RRCID -> 290658		COMPL. DATE 10/18/2020		TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KEBO OIL & GAS, INC. ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		453170		RRCID -> 176771		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 182037		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834		
04	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	390	1	1133	2	-0-
05	1674 N	1500	-0-	-174	-0-	416	1	1084	2	-0-
06	1530 N	1418	-0-	-112	-0-	350	1	1068	2	-0-
07	1581 N	1354	-0-	-227	-0-	336	1	1018	2	-0-
08	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	468	1	1011	2	-0-
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	598	1	1009	2	-0-
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #: 2		RRCID -> 188969		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894		
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	625	1	1847	2	-0-
05	2697 N	2314	-0-	-383	-0-	672	1	1642	2	-0-
06	2790 N	2558	-0-	-232	-0-	676	1	1882	2	-0-
07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	728	1	1984	2	-0-
08	2325 N	1805	-0-	-520	-0-	528	1	1277	2	-0-
09	2550 N	1302	-0-	-1248	-0-	374	1	767	2	146
						161	9			
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521									
WILLIAMS, C. M.		WELL #:		1	RRCID -> 220624		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10980 - 10990		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
MCCABE		WELL #:		1	RRCID -> 222195		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 9461 - 9474		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		18
PEARCE		WELL #:		1	RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14082 - 14094		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		8
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10355 - 10483		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		17
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		17
KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID -> 291362		COMPL. DATE 01/01/2021		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10125 - 10138		
04	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	306	1	2352	3	N	-0-	187
05	3224	X	1210	-0-	-2014	-0-	345	1	865	3	N	-0-	187
06	3120	X	1094	-0-	-2026	-0-	297	1	797	3	N	-0-	187
07	3224	X	2234	-0-	-990	-0-	336	1	1898	3	N	-0-	187
08	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT	187
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT	187
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID -> 291571		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12828		PERF.10104 - 10120		
04	1500	X	1257	-0-	-243	-0-	144	1	1104	3	N	8	270
05	1612	X	421	-0-	-1191	-0-	120	1	301	3	N	-0-	270
06	1560	X	565	-0-	-995	-0-	153	1	412	3	N	-0-	270
07	1612	X	858	-0-	-754	-0-	129	1	729	3	N	-0-	270
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT	270
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT	270

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TC OIL AND GAS, LLC				840303					
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 14992	PERF. 12437	- 12836
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M			COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOPE (WILCOX 7700)				42528 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
ATLAS OPERATING LLC				036587					
YNA		WELL #:		1	RRCID -> 280779	COMPL. DATE 10/22/2015	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7754	- 7776
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	171
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	171
HOPE (WILCOX 8800)				42528 600	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067					
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID -> 175395	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11496	PERF. 3508	- 3518
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOPE (WILCOX 9350)				42528 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244					
WADE		WELL #:			RRCID -> 250456	COMPL. DATE 03/24/2009	TOTAL DEPTH 9737	PERF. 9590	- 9610
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015									
HOPE (YEGUA 4850)				42528 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
BIG LAKE CORPORATION				069458					
YEGUA EAST		WELL #:		1 T	RRCID -> 216501	COMPL. DATE 08/10/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5073	- 5082
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	91

HOPE (14,000)			42528 950			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.			450261												
HENLEY GU			WELL #: 1			RRCID -> 198764			COMPL. DATE 10/12/2003			TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253			
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
04	DLQ	G-10	95	-0-	95	1923		95	2		Y	-0-			48
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1923					Y	9			57
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
*09	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-		1951	2		Y	-0-			57

HENLEY GU			WELL #: 2			RRCID -> 202541			COMPL. DATE 03/17/2004			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963			
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-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOPE, NE. (1100)			42531 525			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462												
TERRY-GUTIERREZ UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 238232			COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (2700)			42531 570			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462												
O. TERRY			WELL #: 1			RRCID -> 215874			COMPL. DATE 10/24/2005			TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOTT			WELL #: 3			RRCID -> 220705			COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100)			42531 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403												
GEO-HOPE			WELL #: 1			RRCID -> 190690			COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277			
04	120	N	105	-0-	-15	-0-		105	1		N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-		110	1		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
JMM ENERGY LLC				433110						
HEINRICH, HENRY				WELL #: 2	RRCID -> 157644	COMPL. DATE 10/02/2007	TOTAL DEPTH 2765	PERF. 2232	-	2377
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HORDES CREEK (LULING)				42575 142	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 7	RRCID -> 279010	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 13043	PERF. 7874	-	7878
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
HORDES CREEK (WILCOX CONS.)				42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
AMRWR, LLC				102699						
FULLER - NEWTON, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396	-	14068
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255						
PETTUS, R. M. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560	-	13728
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581						
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3				WELL #: 4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	-	11887
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					338
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					338
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					338
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					338
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					338
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					338
HAMMAN & ANDERSON				WELL #: 8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781	-	12535
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					132

HORDES CREEK (4870)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
POWELL, GENTRY T. -A-														
WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882														
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
04	2730 #	2663	-0-	-67	-0-	2663	2			Y	-0-			86
05	2672 R	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-			86
06	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-			86
07	2635 #	2292	-0-	-343	-0-	2292	2			Y	-0-			86
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			86
HORDES CREEK, SOUTH (1950)														
BLUE WING ENERGY, INC.														
PERIERA														
WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537														
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
06	0 N	6	-0-	6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOUDMAN (WILCOX 8200)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
GODFREY														
WELL #: 2 RRCID -> 256247 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394														
04	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-			40
05	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40
06	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-					N	-0-			40
07	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-0-					N	-0-			40
08	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-			40
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			40
HARLAN NELSON														
WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418														
04	2610 X	1815	-0-	-795 B	-0-	384	1	1431	2	N	-0-			101
05	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	650	1	2369	2	N	15			116
06	1790 X	1790	-0-	-0- B	-0-	483	1	1303	2	N	4			120
07	1891 N	265	-0-	-1626 B	-0-	54	1	208	2	N	3			123
08	3038 N	-0-	-0-	-3038 B	-0-					N	-0-			123
09	1800 N	230	-0-	-1570 B	-0-	224	1	6	9	N	5			128
GODFREY														
WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8200)				//CONT.//		42833 790	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				//CONT.//		453170										
GODFREY				WELL #:		4	RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH		8705	PERF. 8448 - 8469		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
04	1740 N	1507	-0-	-233 B	-0-		336 1	8 9	1163 2	N		7			175	
05	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-		580 1	14 9	1900 2	N		13			188	
06	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-		567 1	4 9	1349 2	N		4			192	
07	1550 N	1310	-0-	-240 B	-0-		644 1	1 9	665 2	N		1			193	
08	1953 N	-0-	-0-	-1953 B	-0-						N	-0-			193	
09	1890 N	132	-0-	-1758 B	-0-		128 1		4 9	N		4			197	

HOUDMAN (WILCOX 8300)						42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.						453170										
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				WELL #:		3	RRCID -> 229452		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8259 - 8284		
04	406 N	406	-0-	-0- B	-0-		60 1	30 9	316 2	N		27			185	
05	390 N	390	-0-	-0- B	-0-		63 1	34 9	293 2	N		31	176 1		40	
06	690 N	509	-0-	-181 B	-0-		92 1	44 9	373 2	N		40			80	
07	640 N	640	-0-	-0- B	-0-		135 1	22 9	483 2	N		20			100	
08	894 N	894	-0-	-0- B	-0-		189 1	23 9	682 2	N		21			121	
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-		104 1	26 9	440 2	N		24			145	

LUBINSKI				WELL #:		1	RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH		8596	PERF. 8492 - 8505	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-2515					N		-0-			-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:		4	RRCID -> 245424		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH		8500	PERF. 8254 - 8277	
04	1560 N	714	-0-	-846 B	-0-		128 1	2 9	584 2	N		2			110
05	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-		208 1	3 9	889 2	N		3			113
06	1200 N	1185	-0-	-15 B	-0-		270 1	2 9	913 2	N		2			115
07	1322 N	1322	-0-	-0- B	-0-		280 1	2 9	1040 2	N		2			117
08	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-		280 1	1 9	983 2	N		1			118
09	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-		330 1		1336 2	N		-0-			118

HOUDMAN (WILCOX 8300)													CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.																
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 5																
RRCID -> 249409																
COMPL. DATE 03/30/2009																
TOTAL DEPTH 8500																
PERF. 8286 - 8294																
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			
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	544	1	2443	2	N	14		120			
05	4930 X	4930	-0-	-0- B	-0-	936	1	3977	2	N	15		135			
06	4068 X	4068	-0-	-0- B	-0-	891	1	3168	2	N	8		143			
07	4197 X	4197	-0-	-0- B	-0-	896	1	3262	2	N	35		178			
08	3814 X	3814	-0-	-0- B	-0-	840	1	2966	2	N	7		185			
09	4674 X	4674	-0-	-0- B	-0-	930	1	3716	2	N	25		210			
LUBINSKI																
WELL #: 2																
RRCID -> 257228																
COMPL. DATE 05/06/2010																
TOTAL DEPTH 8600																
PERF. 8480 - 8496																
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-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-			
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2																
WELL #: 6																
RRCID -> 257927																
COMPL. DATE 07/06/2010																
TOTAL DEPTH 8500																
PERF. 8397 - 8412																
04	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	64	1	268	2	N	26		208			
05	507 N	507	-0-	-0- B	-0-	78	1	388	2	N	37	179 1	66			
06	540 N	509	-0-	-31 B	-0-	108	1	351	2	N	45		111			
07	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	112	1	387	2	N	45		156			
08	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	116	1	353	2	N	47		203			
09	686 N	686	-0-	-0- B	-0-	120	1	504	2	N	56	196 1	63			
HOUDMANN-BUXKAMPER (9950)													CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.																
GODFREY NELSON GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 248652																
COMPL. DATE 01/16/2009																
TOTAL DEPTH 11400																
PERF. 10170 - 10182																
04	1170 N	581	-0-	-589 B	-0-	133	1	385	2	N	57	187 1	163			
05	837 N	755	-0-	-82 B	-0-	135	1	526	2	N	85		248			
06	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	216	1	498	2	N	88	188 1	148			
07	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	299	1	301	2	N	54		202			
08	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	3		205			
09	810 N	76	-0-	-734 B	-0-	48	1	28	9	N	25		230			

HOUND DOG (WILCOX 10000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON FOUNDATION GU														
		42864 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
		386310												
		WELL #: 2		RRCID -> 296191		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 13054 PERF.10190 - 10210						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	2490 #	290	-0-	-2200	-0-	9 1	187 2	N	85	177 1				85
05	1426 #	1082	-0-	-344	-0-	94 9	979 2	N	32					117
06	2520 R	2520	-0-	-0-	-0-	68 1	2218 2	N	103					220
07	2042 R	2042	-0-	-0-	-0-	35 9	1809 2	N	89	179 1				130
08	2002 R	2002	-0-	-0-	-0-	189 1	1798 2	N	80	177 1				33
09	2520 #	NO RPT	-0-	-2520	-0-	113 9		N	NO RPT					33
						135 1								
						98 9								
						116 1								
						88 9								

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DICKSON, R. FOUNDATION														
		42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		386310												
		WELL #: 1		RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HUFF (403)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
		833782												
		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

O'CONNOR														
		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716						
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HUFF (2150)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-														
		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
		833782												
		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402						
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499		PERF. 2230 - 2240	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

O'CONNOR -H-		WELL #: H 32		RRCID -> 299922		COMPL. DATE 07/01/2025		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2274 - 2277	
07	DELQ PR	5996	-0-	5996	5996	413	1	5583	2	-0-	-0-
08	9552 X	3556	-0-	-5996	-0-	356	1	3200	2	-0-	-0-
09	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					-0-	-0-

HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2580 - 2583	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 2851 - 2859	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595		PERF. 2910 - 2920	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103		PERF. 3246 - 3251	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

HUFF (3400)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-														
					43270 682	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
					833782									
					WELL #: N 14	RRCID -> 197260			COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUFF (3600)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
					43270 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
					833782									
					WELL #: 91	RRCID -> 299201			COMPL. DATE 02/12/2025			TOTAL DEPTH 5903 PERF. 3612 - 3616		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	0 W	3834	-0-	3834	3834	3834	2				N	-0-		-0-
07	0 W	5985	-0-	5985	9819	5985	2				N	-0-		-0-
08	0 W	6766	-0-	6766	16585	6766	2				N	-0-		-0-
09	25305 X	8720	-0-	-16585	-0-	8720	2				N	-0-		-0-
HUFF (3700)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
					43270 748	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
					833782									
					WELL #: H 40	RRCID -> 295034			COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HUFF (4400)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR -H-														
					43270 770	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
					833782									
					WELL #: H 5	RRCID -> 068268			COMPL. DATE 12/09/1963			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HUFF (5100)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'CONNOR														
					43270 858	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REFUGIO		
					833782									
					WELL #: 92	RRCID -> 292326			COMPL. DATE 05/26/2022			TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192		
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-									
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
RIVER RANCH -D-														
					WELL #: 1	RRCID -> 292856			COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248		
04	DELQ PR	6425	-0-	6425	B	14948	300	1	6125	2	N	-0-		-0-
05	2015	7684	-0-	5669	B	20617	310	1	7374	2	N	-0-		-0-
06	6480	7620	-0-	1140	B	21757	300	1	7320	2	N	-0-		-0-
07	6696	8776	-0-	2080	B	23837	310	1	8466	2	N	-0-		-0-
08	7688	8989	-0-	1301	B	25138	310	1	8679	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					25138									
09	7620	9754	-0-	2134	B	27272	300	1	9454	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUFF (5250)				43270 880	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'CONNOR				WELL #: 69	RRCID -> 258061	COMPL. DATE 01/12/2022	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4682	-	4712
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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
O'CONNOR				WELL #: 101	RRCID -> 296424	COMPL. DATE 01/29/2024	TOTAL DEPTH 5930	PERF. 5229	-	5232
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
HUFF (5500)				43270 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
O'CONNOR				WELL #: 14	RRCID -> 212404	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 5821	PERF. 5516	-	5524
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HYNES RANCH (FB-50)				44014 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOX, W. J. "B"				WELL #: 38	RRCID -> 216253	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 3885	-	3925
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HYNES RANCH (6800)				44014 825	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
SHELTON				WELL #: H 1 D	RRCID -> 280726	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 6746	-	6962
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HSAW (EDWARDS)			44028 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES						
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC			368309			RRCID -> 242927			COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156						
BEYNON			WELL #: 4381															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		2040 N	1365	-0-	-675 B	-0-		1365	2			N	-0-					132
05		2263 N	858	-0-	-1405 B	-0-		858	2			N	-0-					132
06		2130 N	1596	-0-	-534 B	-0-		1596	2			N	-0-					132
07		2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-		2094	2	18	9	N	16					148
08		2329 N	2329	-0-	-0- B	-0-		2325	2	4	9	N	4					152
*09		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-		1649	2			N	-0-					152
MCSWEEN 101			WELL #:			1	RRCID -> 257156			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100					
04		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-		2577	2			N	-0-					212
05		2480 X	1690	-0-	-790 B	-0-		1690	2			N	-0-					212
06		3107 X	3107	-0-	-0- B	-0-		3107	2			N	-0-					212
07		3679 X	3679	-0-	-0- B	-0-		3679	2			N	-0-					212
08		3554 X	3554	-0-	-0- B	-0-		3554	2			N	-0-					212
09		3212 X	3212	-0-	-0- B	-0-		3212	2			N	-0-					212
HORSE THIEF 438			WELL #:			1	RRCID -> 258652			COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146					
04		3180 X	1015	-0-	-2165 B	-0-		1013	2	2	9	N	2					142
05		3286 X	1678	-0-	-1608 B	-0-		1677	2	1	9	N	1					143
06		3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-		3902	2	22	9	N	20					163
07		3523 X	3523	-0-	-0- B	-0-		3493	2	30	9	N	27					190
08		2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-		2638	2	94	9	N	85	185	1			90
09		3930 X	2527	-0-	-1403 B	-0-		2496	2	31	9	N	28					118
WHITESIDE 335			WELL #:			1	RRCID -> 262992			COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091					
04		264 N	264	-0-	-0- B	-0-		258	2	6	9	N	5					143
05		248 N	93	-0-	-155 B	-0-		93	2			N	-0-					143
06		230 N	230	-0-	-0- B	-0-		230	2			N	-0-					143
07		279 N	196	-0-	-83 B	-0-		196	2			N	-0-					143
08		225 N	225	-0-	-0- B	-0-		225	2			N	-0-					143
09		240 N	174	-0-	-66 B	-0-		174	2			N	-0-					143
BURRIS 54			WELL #:			1	RRCID -> 262993			COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148					
04		5430 X	4272	-0-	-1158 B	-0-		4241	2	31	9	N	28					168
05		5735 X	3027	-0-	-2708 B	-0-		2996	2	31	9	N	28	173	1			23
06		5550 X	5344	-0-	-206 B	-0-		5303	2	41	9	N	37					60
07		5735 X	5318	-0-	-417 B	-0-		5266	2	52	9	N	47					107
08		5611 X	5497	-0-	-114 B	-0-		5444	2	53	9	N	48					155
09		5340 X	4975	-0-	-365 B	-0-		4939	2	36	9	N	33					188
ISAACKS (EDWARDS)			44810 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK						
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059															
CHARLES NICHOLS GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 220988			COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521						
04		1560 N	1474	-0-	-86 B	-6192		170	2	1304	3	N	-0-					-0-
05		1612 N	1436	-0-	-176 B	-6192		99	2	1337	3	N	-0-					-0-
06		0 N	1289	-0-	1289 B	-4903		144	2	1145	3	N	-0-					-0-
07		1519 N	1805	-0-	286 B	-4617		115	2	1690	3	N	-0-					-0-
08		1426 N	1507	-0-	81 B	-4536		190	2	1317	3	N	-0-					-0-
09		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-4536						N	NO RPT					-0-

J. W. RAY (2000)														
DELEON PARTNERS, LTD.														
RAY, J. W. JR.														
WELL #:					45217 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					212100						CNTY: GOLIAD			
RRCID -> 082495					1	COMPL. DATE 02/28/1979					TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT				-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250)														
APEX ENERGY, INC.														
WADE MCNEILL SOUTH														
WELL #:					45431 650	ASSOCIATED					CAPACITY			
					027424						CNTY: LIVE OAK			
RRCID -> 257866					1	COMPL. DATE 03/24/2010					TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
MCNEILL, WADE "A"														
WELL #:					224880	RRCID -> 226426					COMPL. DATE 12/06/2006			
					1						TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095			
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-				155
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				155
06	0	N	10	-0-	10	-0-	10	2	N	-0-				155
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-				155
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-				155
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				155
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
MCNEILL														
WELL #:					828352	RRCID -> 206511					COMPL. DATE 12/18/2002			
					1A						TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224			
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	81	1	N	259	337	1		130
							285	9						
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	138	1	N	198	171	1		157
							218	9						
06	510	N	37	-0-	-473	-0-	6	1	N	4				161
							4	9						
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	4				165
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-				165
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	88	1	N	-0-				165
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)														
PALOMA OPERATING, LLC														
DOBIE														
WELL #:					45431 700	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					100344						CNTY: LIVE OAK			
RRCID -> 236792					2	COMPL. DATE 05/01/2008					TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				92
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-	17	7		75
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-				75
*08	0	N	183	-0-	183	B	-25054	170	1	13	9			87
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25054		N	NO RPT				87

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)															
PALEO OIL COMPANY LLC															
PARKER															
WELL #:					45431 720	ASSOCIATED					CAPACITY				
					635131						CNTY: LIVE OAK				
RRCID -> 167419					2	COMPL. DATE 11/04/1984					TOTAL DEPTH	5973	PERF. 5294 - 5343		
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
04	14B2	EXT	52	-0-	52	60331	52	2			N	-0-			147
05	14B2	EXT	131	-0-	131	60462	131	2			N	-0-			147
06	14B2	EXT	162	-0-	162	60624	162	2			N	-0-			147
*07	14B2	EXT	79	-0-	79	60703	79	2			N	-0-			147
08	14B2	EXT	67	-0-	67	60770	67	2			N	-0-			147
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	60770					N	NO RPT			147
JACKSON RANCH (YEGUA 5440)															
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															
MCNEILL WEST UNIT															
WELL #:					45431 754	ASSOCIATED					ONE WELL				
					224880						CNTY: LIVE OAK				
RRCID -> 277174					1	COMPL. DATE 07/26/2014					TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5310 - 5312		
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
JANSKY (10350)															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2															
WELL #:					45740 890	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					130426						CNTY: LAVACA				
RRCID -> 101606					1	COMPL. DATE 02/20/1983					TOTAL DEPTH	11800	PERF.10347 - 10355		
04	2460	N	2214	-0-	-246	-0-	144	1	1709	2	N	112	178 1		32
							238	3	123	9					
05	2542	N	2334	-0-	-208	-0-	152	1	1833	2	N	57			89
							286	3	63	9					
06	2190	N	2141	-0-	-49	-0-	124	1	1701	2	N	58			147
							252	3	64	9					
07	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	176	1	1882	2	N	97	177 1		67
							261	3	107	9					
08	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	149	1	1819	2	N	74			141
							264	3	81	9					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141
JANSKY (10600)															
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC															
GERDES															
WELL #:					45740 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					254244						CNTY: LAVACA				
RRCID -> 206473						COMPL. DATE 01/15/2004					TOTAL DEPTH	11910	PERF.10608 - 10646		
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
RECLASSIFIED TO OIL															
02/20/2019															
JANSSEN (9950)															
SANDEL OPERATING COMPANY															
JANSSEN GAS UNIT															
WELL #:					45754 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					747534						CNTY: LIVE OAK				
RRCID -> 109270					1	COMPL. DATE 12/06/1983					TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9975 - 9999		
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			71
05	93	N	3	-0-	-90	-0-		3	2		Y	-0-			71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			71
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			71
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			71

JANSSEN, E. (9750)				45756 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
JANSSEN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 118124		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9726 - 9804						
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	
04	4440	2524	-0-	-1916	-0-	2506	2	18	9	Y		16					162	
05	3472 #	2773	-0-	-699	-0-	2756	2	17	9	Y		15	157	1			20	
06	3161 R	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			Y		-0-					20	
07	4794	4691	-0-	-103	-0-	4658	2	33	9	Y		30					50	
08	3580 R	3580	-0-	-0-	-0-	3552	2	28	9	Y		25					75	
09	3150 #	3074	-0-	-76	-0-	3053	2	21	9	Y		19					94	
JENNIE BELL (WILCOX 11500)				46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
REMORA OPERATING, LLC				701613														
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 205709		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11933 - 12057						
04	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1375	3	105	9	N		95	209	1			197	
05	992 N	385	-0-	-607	-0-	355	3	30	9	N		27					224	
06	1200 N	361	-0-	-839	-0-	358	3	3	9	N		3					227	
07	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N		-0-					227	
08	372 N	349	-0-	-23	-0-	346	3	3	9	N		3					230	
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N		NO RPT					230	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116						
04	1650 N	1471	-0-	-179	-0-	1374	3	97	9	N		88	217	1			239	
05	1364 N	1219	-0-	-145	-0-	1185	3	34	9	N		31					270	
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1110	3	86	9	N		78					348	
07	1643 N	471	-0-	-1172	-0-	424	3	47	9	N		43	12	1			379	
08	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	999	3	95	9	N		86	174	1			291	
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N		NO RPT					291	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021						
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	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					75	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					75	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791						
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1049	3	42	9	N		38	24	1			192	
05	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1014	3	42	9	N		38	177	1			53	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1022	3	56	9	N		51					104	
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	797	3	46	9	N		42	22	1			124	
08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1011	3	45	9	N		41					165	
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N		NO RPT					165	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470						
04	14B2 EXT	111	-0-	111	345	111	3			N		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	101	-0-	101	446	101	3			N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	127	-0-	127	573	127	3			N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	110	-0-	110	683	110	3			N		-0-					-0-	
08	683 X	-0-	-0-	-683	-0-					N		-0-					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)														CNTY: DE WITT	
REMORA OPERATING, LLC															
BELL, W. T. GAS UNIT															
//CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 701613															
WELL #: 7 RRCID -> 219810 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11924 - 12434															
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
04	3510 X	8	-0-	-3502	-0-	8 3				N	-0-				182
05	3627 X	1244	-0-	-2383	-0-	1148 3	96 9			N	87	180 1			89
06	3510 X	1320	-0-	-2190	-0-	1157 3	163 9			N	148				237
07	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	1942 3	193 9			N	175	227 1			185
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5242 3	171 9			N	155	173 1			167
09	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				167
BELL, W. T. GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				31
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				31
W. T. BELL GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 12162															
04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1322 3	74 9			N	67	30 1			118
05	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1135 3	83 9			N	75	178 1			15
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1246 3	68 9			N	62				77
07	1457 N	1064	-0-	-393	-0-	992 3	72 9			N	65	27 1			115
08	1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1145 3	67 9			N	61				176
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT				176
W. T. BELL GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644															
04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1061 3	33 9			N	30	24 1			88
05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1616 3	65 9			N	59				147
06	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1586 3	81 9			N	74				221
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1267 3	73 9			N	66	216 1			71
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1735 3	75 9			N	68				139
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT				139
W. T. BELL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264															
04	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1115 3	52 9			N	47	25 1			183
05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1485 3	40 9			N	36	187 1			32
06	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1497 3	85 9			N	77				109
07	1209 N	807	-0-	-402	-0-	749 3	58 9			N	53	21 1			141
08	1457 N	1287	-0-	-170	-0-	1232 3	55 9			N	50				191
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT				191
W. T. BELL GAS UNIT															
WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648															
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				204
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3				N	-0-				204
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	357 3	3 9			N	3				207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				207
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				207
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT				207
DOUBLE T 1 GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				494
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				494
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				494
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				494
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				494
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				494

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
LARAMI, LTD		WELL #:	1	RRCID ->	192591	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	5710 PERF. 5000 - 5004
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
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-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MODERN EXPLORATION, INC.		573226							
FRANKE		WELL #:	1	RRCID ->	236572	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 5504 - 5546
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-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552							
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:		RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815 PERF. 5467 - 5487
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019									
SWICKHEIMER		WELL #:		RRCID ->		168737		COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019									
JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
DRILL-CO., INC.		228335							
SHAW/RAY		WELL #:	02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121 PERF. 1066 - 1068
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)		47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
NEW		WELL #:	4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280 PERF. 4484 - 4488
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	89

KAREN BEAUCHAMP (2600)			48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD		
RICARDO OIL & GAS INC.			706616					
ROUDON RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
KARON (LULING)			48146 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
KARON UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 056522	COMPL. DATE 05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7245 - 7249
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N NO RPT	-0-
KARON UNIT			WELL #: 8	RRCID -> 056525	COMPL. DATE 03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7268 - 7274
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
KARON UNIT			WELL #: 25	RRCID -> 056530	COMPL. DATE 03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7224 - 7226
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N NO RPT	-0-
KARON UNIT			WELL #: 29	RRCID -> 056531	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 7151 - 7171
04	390 #	117	-0-	-273	-0-	4 1 1 9	112 3 Y	1 17 1 5
05	DLQ G-10	112	-0-	112	112	4 1 2 9	106 3 Y	2 6 1 1
06	DLQ G-10	72	-0-	72	184	2 1 1 9	69 3 Y	1 1 1 1
07	354 R	170	-0-	-184	-0-	7 1 2 9	161 3 Y	2 1 1 2
08	527 #	64	-0-	-463	-0-	3 1	61 3 Y	-0- 1 1 1
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	3 1	58 3 Y	-0- 1 1 -0-
KARON UNIT			WELL #: 14	RRCID -> 061316	COMPL. DATE 08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK										
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313															
KARON UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT					WELL #:		31	RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7174		-	7194			
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
KARON UNIT					WELL #:		37	RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT					WELL #:		36	RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7164		-	7174			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT					WELL #:		38	RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7267		-	7277			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT					WELL #:		18	RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301		PERF. 7190		-	7220			
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KARON UNIT					WELL #:		27	RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202		-	7210			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

KARON (LULING)			//CONT.//			48146 166	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313										
KARON UNIT			WELL #:			22	RRCID -> 107984			COMPL. DATE 10/05/1983			TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KARON UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 115060			COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 7727		PERF. 7060 - 7179	
04	10730 R	10730	-0-	-0-	-0-	339 1	10268 3	Y	112	61 1		128				
05	DLQ G-10	11727	-0-	11727	11727	388 1	11210 3	Y	117	155 1		90				
06	DLQ G-10	11418	-0-	11418	23145	376 1	10940 3	Y	93	79 1		104				
07	26935 R	3790	-0-	-23145	-0-	102 9										
08	11718 #	7200	-0-	-4518	-0-	130 1	3627 3	Y	30	75 1		59				
09	11430 #	6073	-0-	-5357	-0-	33 9										
						258 1	6872 3	Y	64	49 1		74				
						70 9										
						206 1	5799 3	Y	62	103 1		33				
						68 9										
KARON LULING UNIT			WELL #:			39	RRCID -> 151942			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140	
04	11754 R	11754	-0-	-0-	-0-	374 1	11246 3	Y	122	110 1		151				
05	DLQ G-10	14768	-0-	14768	14768	134 9										
06	DLQ G-10	14271	-0-	14271	29039	491 1	14117 3	Y	145	185 1		111				
07	42071 R	13032	-0-	-29039	-0-	160 9										
08	14756 #	14623	-0-	-133	-0-	470 1	13668 3	Y	121	97 1		135				
09	14742 R	14742	-0-	-0-	-0-	133 9										
						528 1	12385 3	Y	108	98 1		145				
						119 9										
						553 1	13928 3	Y	129	120 1		154				
						142 9										
						546 1	14012 3	Y	167	232 1		89				
						184 9										
KARON LULING UNIT			WELL #:			40	RRCID -> 153674			COMPL. DATE 04/02/2004			TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
KARON LULING UNIT			WELL #:			41	RRCID -> 156839			COMPL. DATE 12/20/1995			TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177	
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

KARON (MACKHANK)			48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 7430 - 7438
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
04	14B	DENY	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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	124043	COMPL. DATE	04/24/1987	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7453 - 7485
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KARON (SLICK)			48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	002313	COMPL. DATE	03/30/1953	TOTAL DEPTH	7820	PERF. 7017 - 7125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
KARON-SLICK UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF. 7062 - 7180
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N -0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	3	N -0-
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	34	1	987	3	N -0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	36	1	838	3	N -0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	39	1	993	3	N -0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	3	N -0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:	3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34

KARON (SLICK)			//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7022 - 7068			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			2
KASPER, S. (KNAVE)					48198 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
FOWLER OIL & GAS LLC					100396										
KUESTER			WELL #:		1	RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228		PERF.13125 - 13142			
04	19595 X	6726	-0-	-12869	-0-	657	1	6017	3	Y		47			151
						52	9								
05	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	370	1	2203	3	Y		11			162
						12	9								
06	6300 X	4101	-0-	-2199	-0-	516	1	3557	3	Y		25			187
						28	9								
07	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	394	1	7400	3	Y		55	170 1		72
						61	9								
08	7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	331	1	6816	3	Y		48			120
						53	9								
09	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	375	1	6409	3	Y		49			169
						54	9								
KATIE WELDER (G-13)					48268 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.					040128										
WELDER "B"			WELL #:		10	RRCID -> 216683		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8207		PERF. 6294 - 6302			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KATIE WELDER (K-3)					48268 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.					040128										
WELDER "B"			WELL #:		13-L	RRCID -> 144064		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7620 - 7628			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KAWITT (EDWARDS)					48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC					036587										
WAGNER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 072897		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13840 - 14555			
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N		-0-			38
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	N		-0-			38
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N		-0-			38
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N		-0-			38
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	N		-0-			38
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N		NO RPT			38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587													
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL	DEPTH	14079	PERF.	13948	-	15660		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

NORDHEIM GAS UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL	DEPTH	13965	PERF.	14285	-	16945
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC RHODES TRUST				631633 WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	13421	-	13468
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	3	3 8		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC E. WASKOW UNIT				703462 WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL	DEPTH	14815	PERF.	13820	-	14815
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

G. J. TIPS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.	13495	-	13636
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BLACKWELL				WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13640	-	15561
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)			//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
BEGO TRUST			WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 -	15835		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5

BLACKWELL			WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 -	15680		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

RHODES TRUST			WELL #:		3H	RRCID ->	209648	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13480 -	16234		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

STRAUBE UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	219963	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.13985 -	17470		
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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1			WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 -	16785		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 -	16500		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1			WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 -	16183		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13584 - 16440			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13863 - 16135			
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	614	-0-	614	614	19 4	1 4	590 1	3 9	Y	1	1	0	-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513		PERF.15730 - 16380			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9262 - 9270			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9204 - 9214			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
ANTLE PRODUCTION, LLC		100932												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.//		100932												
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		4	RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640							
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAY CREEK (1750)				48352 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
MCFADDIN /B/		WELL #:		4	RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918								
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAY CREEK (2800)		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN "A"		WELL #: 45 U		RRCID -> 199976		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935								
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAY CREEK (3500)														48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														879035									
MCFADDIN, J.A.														WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20					
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20					
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20					
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20					
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																							
KEERAN														48452 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA									
REMORA MANAGEMENT, LLC														701560									
KEERAN RANCH														WELL #: 14 RRCID -> 170693 COMPL. DATE 10/00/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000									
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-					
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
KEERAN (3900)														48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA									
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														103508									
KEERAN "A"														WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-					-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-					-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-					-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-					-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550						Y	NO RPT					-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550						Y	-0-					-0-					
KEERAN "A"														WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909									
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
KEERAN (5200)														48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA									
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO														760221									
KEERAN ESTATE														WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					126					
05		837 N	258	-0-	-579	-0-			234	1	24	9	N	22		20	1	128					
06		755 N	755	-0-	-0-	-0-			621	1	134	9	N	122		116	1	134					
07		667 N	667	-0-	-0-	-0-			601	1	66	9	N	60		40	1	154					
08		576 N	576	-0-	-0-	-0-			540	1	36	9	N	33		122	1	65					
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-			720	1	123	9	N	112		120	1	57					

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286						
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	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		360 N	182	-0-	-178	-0-	28 1	154 9	Y	Y	140	187 1				38
05		234 N	234	-0-	-0-	-0-	36 1	198 9	Y	Y	180	180 1				38
06		360 N	20	-0-	-340	-0-	3 1	17 9	Y	Y	15	47 1				6
07		186 N	54	-0-	-132	-0-	8 1	46 9	Y	Y	42	40 1				8
08	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	8 1	43 9	Y	Y	39	30 1				17
09	DLQ	G-10	53	-0-	53	104	8 1	45 9	Y	Y	41	48 1				10
KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456						
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT					-0-
KEERAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443						
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	24 1	130 9	Y	Y	118	136 1				32
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	30 1	166 9	Y	Y	151	151 1				32
06		210 N	163	-0-	-47	-0-	25 1	138 9	Y	Y	125	103 1				54
07		183 N	183	-0-	-0-	-0-	28 1	155 9	Y	Y	141	169 1				26
08	DLQ	G-10	171	-0-	171	171	26 1	145 9	Y	Y	132	103 1				55
09	DLQ	G-10	181	-0-	181	352	28 1	153 9	Y	Y	139	161 1				33
KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221														
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC		103508														
KEERAN "A"		WELL #: 33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811		PERF. 4020 - 4023						
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
KELLERS CREEK, S. (7312)		48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
PONTIAC OIL, INC.		670449														
COLE, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312 - 7322						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850)															
PONTIAC OIL, INC.															
BARNETT, P. M. UNIT															
					48521 905	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					670449										
					WELL #:	1	RRCID ->	134558	COMPL. DATE	04/14/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8838	-	8854
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEMPER, EAST (5650)															
BRIGHTSPOT OPERATING LLC															
STUART HASTEDT															
					48699 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					093340										
					WELL #:	1	RRCID ->	298299	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5610	-	5644
04	18761		12502	-0-	-6259	-0-	12412	2	90	9	N	82	176	1	140
05	14353 #		12563	-0-	-1790	-0-	12461	2	102	9	N	93	160	1	73
06	11820 #		11381	-0-	-439	-0-	11282	2	99	9	N	90			163
07	10333 R		10333	-0-	-0-	-0-	10223	2	110	9	N	100	175	1	88
08	12927 #		5288	-0-	-7639	-0-	5222	2	66	9	N	60			148
09	12510 #	NO RPT	-0-	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT			148
EVEREST RESOURCE COMPANY															
MUELLER															
					252057	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					WELL #:	1	RRCID ->	213269	COMPL. DATE	08/29/2004	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5418	-	5424
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006															
KENDALL (WILCOX 8800)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
SMITH-PEDIGO GU															
					48821 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					419886										
					WELL #:	1	RRCID ->	294076	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 7610	-	7626
04	11550 #		10488	-0-	-1062	-0-	10424	2	64	9	N	58	81	1	30
05	11594 #		10251	-0-	-1343	-0-	10209	2	42	9	N	38			68
06	11220 #		4090	-0-	-7130	-0-	4075	2	15	9	N	14			82
07	11594 #		10132	-0-	-1462	-0-	9988	2	144	9	N	131	172	1	41
08	10850 #		9088	-0-	-1762	-0-	9047	2	41	9	N	37			78
09	10500 #		9287	-0-	-1213	-0-	9155	2	132	9	N	120	171	1	27
KENDALL (9250 WILCOX)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
PAWLIK															
					48821 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					419886										
					WELL #:	1	RRCID ->	290935	COMPL. DATE	12/17/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9076	-	9192
04	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1	-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HOMEYER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514															
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	
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	65	2	217	3	N	-0-			-0-	
05	310 N	235	-0-	-75	-0-	55	2	180	3	N	-0-			-0-	
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	31	2	103	3	N	-0-			-0-	
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	90	2	297	3	N	-0-			-0-	
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.														CNTY: KARNES	
SYRING, R. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924															
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-			6199	
05	1209 N	897	-0-	-312	-0-	897	3			N	-0-			6199	
06	1020 N	992	-0-	-28	-0-	992	3			N	-0-			6199	
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-			6199	
08	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-			6199	
09	990 N	693	-0-	-297	-0-	693	3			N	-0-			6199	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														CNTY: KARNES	
COLLINS-MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KENEY, SW. (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
04	3390 X	3074	-0-	-316	-0-	710	2	2364	3	Y	-0-			-0-	
05	3441 X	3137	-0-	-304	-0-	739	2	2398	3	Y	-0-			-0-	
06	3330 X	3082	-0-	-248	-0-	715	2	2367	3	Y	-0-			-0-	
07	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	781	2	2488	3	Y	-0-			-0-	
08	3193 X	3167	-0-	-26	-0-	737	2	2430	3	Y	-0-			-0-	
09	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT			-0-	
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
04	5430 X	4803	-0-	-627	-0-	1109	2	3694	3	Y	-0-			-0-	
05	5301 X	4224	-0-	-1077	-0-	996	2	3228	3	Y	-0-			-0-	
06	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	1149	2	3802	3	Y	-0-			-0-	
07	5084 X	4979	-0-	-105	-0-	1189	2	3790	3	Y	-0-			-0-	
08	4960 X	4958	-0-	-2	-0-	1154	2	3804	3	Y	-0-			-0-	
09	4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT			-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														CNTY: KARNES	
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E															
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77	

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999		TOTAL DEPTH 13518		PERF.13003 - 15481			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04		4770 X	4199	-0-	-571	-0-	491 1	3708	2	N	-0-			164
05		4929 X	3545	-0-	-1384	-0-	485 1	3060	2	N	-0-			164
06		4260 X	3961	-0-	-299	-0-	419 1	3542	2	N	-0-			164
07		4402 X	4154	-0-	-248	-0-	580 1	3574	2	N	-0-			164
08		4340 X	4180	-0-	-160	-0-	577 1	3603	2	N	-0-			164
09		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	533 1	3730	2	N	-0-			164
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID -> 112637		COMPL. DATE 11/15/1998		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13031 - 15150			
04		4170 X	3891	-0-	-279	-0-	455 1	3436	2	N	-0-			59
05		4619 X	3311	-0-	-1308	-0-	453 1	2858	2	N	-0-			59
06		4470 X	3782	-0-	-688	-0-	400 1	3382	2	N	-0-			59
07		4619 X	3818	-0-	-801	-0-	533 1	3285	2	N	-0-			59
08		4030 X	3970	-0-	-60	-0-	548 1	3422	2	N	-0-			59
09		3900 X	3658	-0-	-242	-0-	458 1	3200	2	N	-0-			59
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		2	RRCID -> 144512		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13068 - 13299			
04		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	339 1	2561	2	N	-0-			64
05		2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	348 1	2197	2	N	-0-			64
06		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	286 1	2421	2	N	-0-			64
07		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	403 1	2481	2	N	-0-			64
08		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	402 1	2513	2	N	-0-			64
09		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	332 1	2323	2	N	-0-			64
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		2	RRCID -> 213720		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 13241		PERF.12988 - 14230			
04		4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	549 1	4140	2	N	-0-			101
05		3999 X	3422	-0-	-577	-0-	468 1	2954	2	N	-0-			101
06		3810 X	3804	-0-	-6	-0-	402 1	3402	2	N	-0-			101
07		3999 X	3449	-0-	-550	-0-	482 1	2967	2	N	-0-			101
08		3999 X	2783	-0-	-1216	-0-	384 1	2399	2	N	-0-			101
09		3870 X	2428	-0-	-1442	-0-	304 1	2124	2	N	-0-			101
KENEDY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
CWR MANAGEMENT LLC				195786										
MCDOWELL SWD		WELL #:		1D	RRCID -> 212748		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 16300		PERF. 2906 - 2946			
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057										
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID -> 152476		COMPL. DATE 12/02/1994		TOTAL DEPTH 15845		PERF.15755 - 15821			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR (LULING)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3000 N	280	-0-	-2720	2155	18	1	262	3	Y	-0-			75
05	0 N	278	-0-	278	2155	18	1	260	3	Y	-0-			75
06	2371 N	216	-0-	-2155	-0-	15	1	201	3	Y	-0-			75
07	0 N	287	-0-	287	-0-	18	1	269	3	Y	-0-			75
08	DLQ G-10	289	-0-	289	289	18	1	271	3	Y	-0-			75
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	289					Y	NO RPT			75
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313														
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			3
05	0 N	28	-0-	28	-0-	28	3			Y	-0-			3
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			3
07	0 N	19	-0-	19	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			3
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	2	1	26	3	Y	-0-			3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT			3
KERR (MASSIVE)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			13
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			13
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			13
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT			13
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KERR (REKLAW)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
RAY, GEORGE A.														
WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID -> 137563		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID -> 207110		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID -> 153123		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760		
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
KERR (7910)				49057 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		100-F	RRCID -> 180476		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID -> 221274		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096		
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID -> 181054		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246		
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST, CLAY		WELL #: 2		RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
WEST, CLAY		WELL #: 1		RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B 9875					65
KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					127
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					127
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					127
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					127
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					127
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					127

KOERTH (WILCOX 11150)				50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HICKS EXPLORATION, LLC				102036												
MUELLER				WELL #:		1	RRCID -> 230779	COMPL. DATE 10/18/2007	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10981 - 11012						
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
MUELLER				WELL #:		2	RRCID -> 242786	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL DEPTH 11300	PERF.11060 - 11084						
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354												
WOLF-COWLING "A"				WELL #:		2	RRCID -> 246334	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 11390	PERF.10998 - 11270						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				180
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				180
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				180
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				180
KOONTZ (4680)				50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221												
KEERAN ESTATE				WELL #:		7	RRCID -> 121871	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 5715	PERF. 4360 - 4380						
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KEERAN				WELL #:		14	RRCID -> 269778	COMPL. DATE 04/04/2018	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 4700 - 4866						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KOONTZ (4700)				50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221												
KEERAN				WELL #:		4	RRCID -> 215229	COMPL. DATE 08/27/2015	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3676 - 4066						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

KOONTZ (4750)				50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221												
KEERAN				WELL #:	19	RRCID ->	275804	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4466	-	4470		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635 X	186	-0-	-2449	-0-		186 1			N	-0-					-0-
06	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-		3602 1			N	-0-					-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-		3720 1			N	-0-					-0-
08	3100 N	3648	-0-	548	548		3648 1			N	-0-					-0-
09	4088 X	3540	-0-	-548	-0-		3540 1			N	-0-					-0-
REPKA-KILGORE				WELL #:	1	RRCID ->	280940	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 4452	-	4740		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	19	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
KOONTZ (5500)				50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221												
KEERAN				WELL #:	5	RRCID ->	130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688	PERF. 4050	-	4064		
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KULAWIK (1ST ROEDER)				50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
CIMROD, LLC				153468												
GOHLKE DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150336	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9810	-	9840		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA (4800)				50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GARDNER, J. B.				294497												
NIEMANN				WELL #:	2	RRCID ->	061358	COMPL. DATE	01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF. N/A				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (5300)			50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC			100398									
LA ROSA UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5352 - 5356
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT		-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791									
ROOKE			WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3556 - 3559
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BENT WING ENERGY, LLC			100398									
LA ROSA UNIT			WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6138 - 6154
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LA ROSA GAS UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5594 - 5600
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573				N	NO RPT		-0-
LAROSA UNIT			WELL #:	30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF.	6233 - 6251
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26				N	NO RPT		-0-
LA ROSA UNIT			WELL #:	20	RRCID ->	125934	COMPL. DATE	10/08/1987	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5066 - 5082
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)										CNTY: REFUGIO									
BENT WING ENERGY, LLC																			
LAROSA UNIT																			
WELL #: 16										RRCID -> 137173									
COMPL. DATE 12/04/1990										TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	DLQ G-10	1456	-0-	1456	4438	1456	2			Y	-0-					-0-			
05	3100 N	1503	-0-	-1597	2841	1503	2			Y	-0-					-0-			
06	3000 N	1929	-0-	-1071	1770	1929	2			Y	-0-					-0-			
07	3100 N	1769	-0-	-1331	439	1769	2			Y	-0-					-0-			
08	2309 N	1870	-0-	-439	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-			
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-			
LAROSA UNIT										WELL #: 22									
RRCID -> 149017										COMPL. DATE 02/20/1994									
TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LAROSA UNIT										WELL #: 19									
RRCID -> 149158										COMPL. DATE 02/26/1994									
TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LAROSA UNIT										WELL #: 37									
RRCID -> 149211										COMPL. DATE 03/16/1994									
TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LAROSA UNIT										WELL #: 38									
RRCID -> 151047										COMPL. DATE 08/12/1994									
TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613																			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1103					N	-0-					-0-			
07	1103 N	-0-	-0-	-1103	-0-					N	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
LA ROSA UNIT										WELL #: 12									
RRCID -> 151068										COMPL. DATE 08/29/1994									
TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557																			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
LA ROSA UNIT										WELL #: 41									
RRCID -> 153463										COMPL. DATE 01/20/1995									
TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608																			
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-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398																
LA ROSA UNIT			WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5556 - 5558								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 4862 - 4868								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROOKE, B. D.			WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5428 - 5432								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROOKE, B. D.			WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5332 - 5334								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROOKE, B. D.			WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3804 - 3806								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501		PERF. 6077 - 6082								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309		PERF. 5260 - 5266								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398												
LA ROSA UNIT			WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ROOKE, B. D.			WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 4521 - 4525				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6060 - 6306				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA ROSA UNIT			WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511		PERF. 6131 - 6140				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)														
BENT WING ENERGY, LLC														
ROOKE SOUTH														
50975 816 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
100398														
WELL #: M 01					RRCID -> 266001					COMPL. DATE 08/04/2011				
					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 8223 - 8238				
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA, NORTH (5700)														
PATRICO OIL CO.														
BOENIG														
50977 666 ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
643385														
WELL #: 1					RRCID -> 002465					COMPL. DATE 08/17/1951				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 3435 - 3440				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ROSA, SOUTH (FRI0 8300 B)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
WELDER C														
50980 210 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: REFUGIO				
549836														
WELL #: 187					RRCID -> 209910					COMPL. DATE 11/21/2005				
					TOTAL DEPTH 8800					PERF. 6511 - 6514				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LA SALLE (5300)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
BENNETT, ET AL														
51025 250 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 278447					COMPL. DATE 02/05/2017				
					TOTAL DEPTH 7300					PERF. 5050 - 5270				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA SALLE (6110)														
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC														
SAPPINGTON FARMS														
51025 710 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
224880														
WELL #: 1					RRCID -> 255242					COMPL. DATE 01/05/2010				
					TOTAL DEPTH 7400					PERF. 6171 - 6178				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

LA SALLE (6300)				51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
BENNETT				WELL #:		2	RRCID ->	226799	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6284 -	6302			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	5 N		4	-0-	-1	-0-		4	2			Y	-0-				52
05	5 N		1	-0-	-4	-0-		1	2			Y	-0-				52
06	0 N		2	-0-	2	-0-		2	2			Y	-0-				52
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				52
08	DLQ G-10		3	-0-	3	3		3	2			Y	-0-				52
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3						Y	NO RPT				52
LA SALLE (6310)				51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
BENNETT				WELL #:		4	RRCID ->	244760	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6398 -	6403			
04	30 N		12	-0-	-18	-0-		12	2			Y	-0-				7
05	12 N		10	-0-	-2	-0-		10	2			Y	-0-				7
06	0 N		9	-0-	9	-0-		9	2			Y	-0-				7
07	5 N		5	-0-	-0-	-0-		5	2			Y	-0-				7
08	DLQ G-10		12	-0-	12	12		12	2			Y	-0-				7
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	12						Y	NO RPT				7
LA SALLE (6530)				51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
BENNETT, ET AL				WELL #:		6	RRCID ->	251098	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6590 -	6594			
04	3 N		3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-				8
05	4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-				8
06	0 N		1	-0-	1	-0-		1	2			Y	-0-				8
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-				8
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5		5	2			Y	-0-				8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5						Y	NO RPT				8
LA SALLE (6550)				51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
BENNETT				WELL #:		3	RRCID ->	238234	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6582 -	6589			
04	30 N		15	-0-	-15	-0-		15	2			Y	-0-				8
05	12 N		10	-0-	-2	-0-		10	2			Y	-0-				8
06	0 N		60	-0-	60	-0-		60	2			Y	-0-				8
07	9 N		9	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-				8
08	DLQ G-10		7	-0-	7	7		7	2			Y	-0-				8
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7						Y	NO RPT				8
LA SALLE (6600)				51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880													
BENNETT				WELL #:		5	RRCID ->	249354	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	7394	PERF. 6303 -	6306			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

LA SALLE, N. (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51027 800 224880 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 258714		ONE WELL COMPL. DATE 09/21/2010			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550							
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
04		5 N		5	-0-		-0-		5 2			Y	-0-					52
05		3 N		3	-0-		-0-		3 2			Y	-0-					52
06		0 N		3	-0-	3	-0-		3 2			Y	-0-					52
07		4 N		4	-0-		-0-		4 2			Y	-0-					52
08	DLQ	G-10		6	-0-	6	-0-	6	6 2			Y	-0-					52
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		6					Y	NO RPT					52
LA SALLE, NE. (6500) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51028 250 224880 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257329		ONE WELL COMPL. DATE 04/21/2010			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307							
04		5 N		3	-0-	-2	-0-		3 2			Y	-0-					4
05		3 N	-0-		-0-	-3	-0-					Y	-0-					4
06		0 N		3	-0-	3	-0-		3 2			Y	-0-					4
07		1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-					4
08	DLQ	G-10		4	-0-	4	-0-	4	4 2			Y	-0-					4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		4					Y	NO RPT					4
LA WARD, NORTH HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 001 386310 WELL #: 25		ASSOCIATED RRCID -> 103664		49B COMPL. DATE 06/01/1990			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151							
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
GORDIN ESTATE				WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (4700) ABACO OPERATING, LLC BURDITT, ALLEN L.				51109 324 000894 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184658		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2015			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4525 - 4616							
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KD ENERGY, LLC ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)				452996 WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656							
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5500) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 414 386310 WELL #: 33	NON-ASSOCIATED RRCID -> 141104	CAPACITY COMPL. DATE 03/13/1992				TOTAL DEPTH 7150	CNTY: JACKSON PERF. 5521 - 5525					
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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GORDIN ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 145982	COMPL. DATE 05/21/1993				TOTAL DEPTH 6008	PERF. 5510 - 5520					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5600) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 540 386310 WELL #: 38	ASSOCIATED RRCID -> 158715	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/1996				TOTAL DEPTH 7400	CNTY: JACKSON PERF. 5654 - 5659					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5700) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH-BURES				51109 576 886209 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284591	EXEMPT COMPL. DATE 04/13/2018				TOTAL DEPTH 5400	CNTY: JACKSON PERF. 5688 - 5691					
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 666 386310 WELL #: 31	ASSOCIATED RRCID -> 254482	ONE WELL COMPL. DATE 02/20/2009				TOTAL DEPTH 7650	CNTY: JACKSON PERF. 5799 - 5802					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIPER S.W.D., LLC GRAVES, T.A.				886209 WELL #: 2	RRCID -> 198620	COMPL. DATE 05/23/2003				TOTAL DEPTH 8011	PERF. 5776 - 5785					
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900) HILCORP ENERGY COMPANY GORDIN ESTATE				51109 720 386310 WELL #: 31	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211132	ONE WELL COMPL. DATE 12/12/2004				TOTAL DEPTH 7650	CNTY: JACKSON PERF. 5903 - 5906						
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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LA WARD, NORTH (6300) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH				51109 756 886209 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 284661	ONE WELL COMPL. DATE 05/18/2018				TOTAL DEPTH 7500	CNTY: JACKSON PERF. 6226 - 6234						
04	DLQ G-10	156	-0-	156	427	156	1				Y	-0-					-0-
05	619 N	192	-0-	-427	-0-	192	1				Y	-0-					-0-
06	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	1				Y	-0-					-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1				Y	-0-					-0-
08	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	1				Y	-0-					-0-
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	1				Y	-0-					-0-
LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 279439	ONE WELL COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 5550	CNTY: JACKSON PERF. 6554 - 6557						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																	
LABUS (EDWARDS, UPPER) THREE J ENERGY, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY				51138 666 857686 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 126562	49B COMPL. DATE 12/31/1987				TOTAL DEPTH 11148	CNTY: KARNES PERF.10630 - 10646						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					117
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					117
LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 002573	SALVAGE COMPL. DATE 06/07/1961				TOTAL DEPTH 2360	CNTY: LIVE OAK PERF. 2271 - 2285						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 615

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		11160	1602	-0-	-9558	22561	220	1	1319	2	N		57						246
05		11532	1818	-0-	-9714	12847	63	1	1225	2	N		48						294
06		11160	688	-0-	-10472	2375	53	1	499	2	N		26						320
07		5332 R	2957	-0-	-2375	-0-	160	1	2329	2	N		425		539	1			206
08		6829 R	6829	-0-	-0-	-0-	468	1	5879	2	N		409		362	1			253
09		8724 R	8724	-0-	-0-	-0-	500	1	7533	2	N		537		541	1			249

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)				51280 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	12A	RRCID -> 293673	COMPL.	DATE 07/15/2022	TOTAL	DEPTH	5198	PERF.	3200 - 3206
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	2	N	-0-	-0-
05	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	273	1	787	2	N	-0-	-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	254	1	617	2	N	-0-	-0-
07	1147	N	886	-0-	-261	-0-	252	1	634	2	N	-0-	-0-
08	1054	N	718	-0-	-336	-0-	245	1	473	2	N	-0-	-0-
09	870	N	762	-0-	-108	-0-	219	1	543	2	N	-0-	-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)					51280 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.					732075							
CARTWRIGHT RANCH					WELL #:	1	RRCID -> 258153	COMPL. DATE 03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 6236	- 6254
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (C-406)					51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D123	RRCID -> 156173	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH	4636	PERF. 4139	- 4151
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"					WELL #: D140	RRCID -> 206493	COMPL. DATE 12/28/2022	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3380	- 3980
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//			51512 038	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4113	-	4140		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116	-	4124		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4169	-	4178		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF. 4136	-	4148		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073	-	4080		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:			D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147	-	4157		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-219)												51512 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"												WELL #: D162	RRCID -> 260576	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 3790	-	3830			
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
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (E-221)												51512 043	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-												WELL #: 14	RRCID -> 086351	COMPL. DATE 01/08/1980	TOTAL DEPTH 6495	PERF. 2258	-	2268			
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-												WELL #: D 54 D	RRCID -> 090092	COMPL. DATE 08/20/1980	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2209	-	2228			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												05/22/2025									
LAKE PASTURE (E-235)												51512 046	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'												WELL #: D 54 F	RRCID -> 171638	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 2359	-	2366			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												05/22/2025									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'												WELL #: D107 F	RRCID -> 174397	COMPL. DATE 06/23/1999	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 2373	-	2377			
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (E-244)												51512 047	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY												386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"												WELL #: D54 H	RRCID -> 158418	COMPL. DATE 04/08/1961	TOTAL DEPTH 5911	PERF. N/A					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												05/22/2025									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"												WELL #: D 2G	RRCID -> 284625	COMPL. DATE 08/30/2023	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3310	-	3340			
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (E-273)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748														
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (E-275)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														
51512 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D 40 RRCID -> 288405 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (E-264)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D 64 RRCID -> 282376 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'														
WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686														
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				-0-
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	55				N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (E-259)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D 34 F RRCID -> 112901 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2582 - 2587														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-259)				//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 -	2523				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2564 -	2574				
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
LAKE PASTURE (E-279)						51512 054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF. 2778 -	2797				
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
LAKE PASTURE (E-282)						51512 055	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		D103 F	RRCID ->	086293	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 2852 -	2859				
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-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 -	2858				
04	14B2 EXT		-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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT						-0-

LAKE PASTURE (E-284)			51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 2824 - 2832					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (E-288)			51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F		RRCID -> 083423		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 2891 - 2897					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (E-293)			51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 2934 - 2950					
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_____ 05/27/2025																
LAKE PASTURE (FS-503)			51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 21		RRCID -> 002595		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 3796 - 3833					
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR			WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002		PERF. 5117 - 5120					
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FS-509)			51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122		PERF. 3765 - 3795					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (FS-523)			51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 34-D	RRCID -> 178482	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5249 - 5256	
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255 - 5258	
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FS-534)			51512 285	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 83	RRCID -> 254530	COMPL. DATE 11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570	PERF. 5350 - 5355	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-536)			51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400 - 5406	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (FS-538)			51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405 - 5416	
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)			51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH	5762	PERF. 3790	- 3854
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D	RRCID -> 152954	COMPL. DATE 01/17/1995	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5514	- 5524
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782						
T-C OIL COMPANY-0'CONNOR			WELL #: 4-L	RRCID -> 138805	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467	- 5471
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
T-C OIL CO.-0'CONNOR			WELL #: 3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451	- 5454
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
LAKE PASTURE (FT-690)			51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 84	RRCID -> 239232	COMPL. DATE 06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058	- 7061
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (H-434)			51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 80	RRCID -> 127581	COMPL. DATE 05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426	- 4436
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																			
										WELL #: D 61		RRCID -> 161853		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4396 - 4410	
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
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D136		RRCID -> 161854		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 3866 - 3930	
04	04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 75D		RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4344 - 4354	
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D103D		RRCID -> 190737		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 4370 - 4392	
04	04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 4367 - 4391	
04	04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D181		RRCID -> 206553		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4400 - 4426	
04	04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 4352 - 4379	
04	04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		//CONT.//		51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		//CONT.//		386310										
		WELL #:		D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH		4684 PERF. 4350 - 4365		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		WELL #:		D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH		4650 PERF. 4368 - 4399		
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		WELL #:		D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH		4680 PERF. 4408 - 4450		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		WELL #:		D 27		RRCID -> 221265		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH		7800 PERF. 4344 - 4374		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		WELL #:		D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH		7764 PERF. 4358 - 4386		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		WELL #:		D 89		RRCID -> 225068		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH		8180 PERF. 4346 - 4376		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
		WELL #:		D 22		RRCID -> 225515		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4368 - 4397		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)										51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4404 - 4424		
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
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 4425 - 4446		
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D184		RRCID -> 228640		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4436 - 4458		
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 57		RRCID -> 237232		COMPL. DATE 10/12/2020		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4386 - 4401		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	DLQ	G-10	-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-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D204		RRCID -> 239871		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4443 - 4448		
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D197		RRCID -> 282317		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4442 - 4448		
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D118		RRCID -> 282318		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 4371 - 4378		
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//		51512 902		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC						833782													
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:		44		RRCID -> 061345				COMPL. DATE 09/21/2002				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4455 - 4490			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WLP				WELL #:		4		RRCID -> 161248				COMPL. DATE 10/26/2001				TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
WLP				WELL #:		G 9		RRCID -> 180383				COMPL. DATE 10/25/2001				TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:		L 13		RRCID -> 188455				COMPL. DATE 10/25/2007				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725			
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-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
T-C OIL CO.-O'CONNER				WELL #:		30		RRCID -> 189304				COMPL. DATE 03/04/2002				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:		L 57		RRCID -> 217977				COMPL. DATE 12/30/2005				TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426			
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-		
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:		L 75		RRCID -> 221943				COMPL. DATE 10/18/2006				TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4409 - 4436			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

LAKE PASTURE (H-434)			//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782															
T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #:		84	RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4364 - 4367						
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
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-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-			WELL #:		L 25	RRCID -> 223481		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL	DEPTH	5900	PERF.	4374 - 4408						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

LAKE PASTURE (H-440 SAND)					51512 912	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-			WELL #:		D 87	RRCID -> 293334		COMPL. DATE 06/23/2022		TOTAL	DEPTH	5860	PERF.	4407 - 4444						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D 26	RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4388 - 4408						
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D 4	RRCID -> 293391		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL	DEPTH	5766	PERF.	4400 - 4414						
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-			WELL #:		D 91	RRCID -> 294954		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL	DEPTH	4606	PERF.	4425 - 4460						
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D158	RRCID -> 295123	COMPL. DATE 01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403	-	4423
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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D127	RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415	-	4420
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-484)				51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D106 H	RRCID -> 135657	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4860	-	4868
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110H	RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844	-	4850
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110D	RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH	5695	PERF. N/A		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID -> 134535	COMPL. DATE 05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861	-	4867
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-495)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 922 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D 3G RRCID -> 258522 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (L-200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D107 H RRCID -> 116636 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1982 - 1998														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (L-202)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
T-C OIL CO.-O'CONNOR														
51512 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
833782														
WELL #: 63 RRCID -> 239367 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824														
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (L-206)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: D154 RRCID -> 282390 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"														
WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-295)										51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D108 F	RRCID -> 064547	COMPL. DATE 04/03/1975	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 2966 - 2976	
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
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT				-0-	
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025															

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'										WELL #: D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3025 - 3030	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC										833782					
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-										WELL #: L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 5899	PERF. 3850 - 3986	
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-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

LAKE PASTURE (M-307)										51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 54 J	RRCID -> 080490	COMPL. DATE 01/18/1979	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 3074 - 3083	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2025															

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130 - 3136	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

LAKE PASTURE (M-318)										51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190 - 3195	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

LAKE PASTURE (M-325)										51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3253 - 3257		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (M-330)										51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY										386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-										WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3322 - 3330		
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-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321		
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 11/05/2022		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 3222 - 3252		
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-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315		
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'										WELL #: D146		RRCID -> 288183		COMPL. DATE 08/02/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3308 - 3314		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LAKE PASTURE (M-330)				//CONT.//	51512 950	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC					833782												
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	60	RRCID ->	114875	COMPL. DATE	07/12/2014	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	3466	-	3546		
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		
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-		
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LAKE PASTURE (M-338)					51512 955	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3374	-	3378		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3360	-	3374		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		
LAKE PASTURE (M-348)					51512 961	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D146	RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3492	-	3497		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
LAKE PASTURE (M-358)					51512 968	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D164	RRCID ->	226854	COMPL. DATE	04/02/2007	TOTAL DEPTH	4656	PERF.	3554	-	3562		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-8981					Y	NO RPT			-0-		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:	D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3548	-	3555		
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-		

LAKE PLACEDO (5590)										51527 515	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES										249867									
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL										WELL #:	1	RRCID -> 147546	COMPL. DATE 12/31/1992	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 5592 - 5594				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN)										52291 300	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931									
ARC THOMSON-BARROW										WELL #:	5	RRCID -> 280559	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5690 - 5693				
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA BAY (F-40-B)										52355 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY										605990									
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE										WELL #:	9	RRCID -> 113423	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 13411	PERF. 10564 - 10575				
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAVACA BAY (F-46)										52355 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
NEUMIN PRODUCTION COMPANY										605990									
GALLINIPPER UNIT										WELL #:	3604	RRCID -> 247105	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 13072	PERF. 11698 - 11744				
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED										08/13/2025									
LAVACA RIVER (YEGUA)										52365 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748									
CHARLES										WELL #:	2	RRCID -> 188178	COMPL. DATE 07/06/2012	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5298 - 5622				
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-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LAVACA RIVER (1700)														52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC														103508									
RODEN														WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876		PERF. 1748 - 1758	
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				
04		0 N	150	-0-	150 B	-47558			150 2			N	-0-					-0-					
05		0 N	1157	-0-	1157 B	-46401			1157 2			N	-0-					-0-					
06		0 N	1180	-0-	1180 B	-45221			1180 2			N	-0-					-0-					
07		0 N	1307	-0-	1307 B	-43914			1307 2			N	-0-					-0-					
08		558 N	1352	-0-	794 B	-43120			1352 2			N	-0-					-0-					
09		540 N	843	-0-	303 B	-42817			843 2			N	-0-					-0-					
RODEN														WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1864 - 1874	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-33015						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015						N	-0-					-0-					
JAMES RODEN GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1774 - 1784	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20608						N	NO RPT					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608						N	-0-					-0-					
RODEN GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006		PERF. 1734 - 1740	
04		0 N	907	-0-	907 B	-3805			907 2			N	-0-					-0-					
05	14B2	EXT	1063	-0-	1063 B	-2742			1063 2			N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	1037	-0-	1037 B	-1705			1037 2			N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	1168	-0-	1168 B	-537			1168 2			N	-0-					-0-					
08		795 R	1332	-0-	537 B	-0-			1332 2			N	-0-					-0-					
09		828 R	828	-0-	-0- B	-0-			828 2			N	-0-					-0-					
RISE RODEN														WELL #: 1		RRCID -> 297400		COMPL. DATE 07/30/2021		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2125 - 2131	
04		7500	1205	-0-	-6295 B	10908			1205 2			N	-0-					-0-					
05		7750	849	-0-	-6901 B	4007			849 2			N	-0-					-0-					
06		7500	797	-0-	-6703 B	-2696			797 2			N	-0-					-0-					
07		7750	920	-0-	-6830 B	-9526			920 2			N	-0-					-0-					
08		7750	1070	-0-	-6680 B	-16206			1070 2			N	-0-					-0-					
09		7500	745	-0-	-6755 B	-22961			745 2			N	-0-					-0-					
HARVEST PETROLEUM INC.														363117									
RISE RODEN														WELL #: 2		RRCID -> 296846		COMPL. DATE 05/01/2021		TOTAL DEPTH 2384		PERF. N/A	
04		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-					
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-					
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-					
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-					
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-					
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634						N	-0-					-0-					

LAVACA RIVER (2100) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC KLIMITCHEK-HOBBS UNIT					52365 650 802627	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA							
WELL #:					1	RRCID -> 216203		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2196		-	2204			
M O	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
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-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
LIMES (WILCOX F-1) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC NELSON, C. S. TRUST ET AL					53590 250 101415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:					7	RRCID -> 147165		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH		10230	PERF. 9508		-	9532			
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-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-
SANDEL OPERATING COMPANY J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1					747534 2	RRCID -> 149008		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH		9680	PERF. 9345		-	9402			
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	N	13							193
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	2	6	9	N	5							198
06	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2730	2	37	9	N	34							232
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2964	2	29	9	N	26	176	1					82
08	3100	N	3921	-0-	-0-	821	821	2	32	9	N	29							111
*09	3000	N	2884	-0-	-0-	-116	705	2	25	9	N	23							134
NELSON, C. S.					WELL #:	6	RRCID -> 208013		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH		10050	PERF. 9454		-	9500		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							-0-
LIMES (WILCOX F-2) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC NELSON, C. S.					53590 251 101415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:					9	RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH		9730	PERF. 9608		-	9632			
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-
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO	RPT					-0-
KEBO OIL & GAS, INC. BRYSCH					453170	RRCID -> 254913		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH		9800	PERF. 9168		-	9188			
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							49
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							49
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							49
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							49
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							49
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							49
PLUGGED AND ABANDONED					06/20/2023														

LIMES (WILCOX F-2)				//CONT.//	53590 251	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534												
SCHREINER RANCH TRUST II				WELL #:	9	RRCID -> 161355		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 10402		PERF. 9590 - 9624					
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	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			44	

LIMES (WILCOX 9500)					53590 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY					038889												
J. W. MCCLELLAND G. U. #2				WELL #:	1	RRCID -> 148924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 7756 - 7762			
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-	

SANDEL OPERATING COMPANY					747534												
NELSON, C. S.				WELL #:	4	RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9674 - 9759					
04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	-0-	2836	2	46	9	N	42	14	1		154	
05	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	-0-	4033	2	57	9	N	52	168	1		38	
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	-0-	4009	2	65	9	N	59	15	1		82	
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	-0-	4190	2	48	9	N	44				126	
08	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	-0-	3833	2	63	9	N	57	17	1		166	
*09	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	3939	2	54	9	N	49	173	1		42	

LIMES (WILCOX 9900)					53590 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY					747534												
NELSON, C. S.				WELL #:	5	RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9916 - 9944					
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921		PERF. 9712 - 9779					
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	N	36	4	1		212	
05	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	2	51	9	N	46	193	1		65	
06	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	-0-	2212	2	65	9	N	59	8	1		116	
07	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2277	2	41	9	N	37				153	
08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2245	2	64	9	N	58	10	1		201	
*09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	2148	2	54	9	N	49	198	1		52	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)					53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731												
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107		PERF.13894 - 13920					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
AGP ENERGY SERVICES LLC			//CONT.//		008731													
KARNEI, ELLROY UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 212578			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215100			COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215566			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315						
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 219309			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542						
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 224969			COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192						
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IP WELL SERVICE LLC					102116													
DEHNERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 211534			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250						
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-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
FLINT INTERESTS, LLC					273932												
BUCKNER FOUNDATION				WELL #:	1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	14388	-	14630	
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		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
UNITED TEXAS OIL LLC					877689												
WEISE, FRITZ				WELL #:	1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL	DEPTH	13998	PERF.	13831	-	13850	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEISE, FRITZ				WELL #:	2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	13830	-	14512	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	13875	-	14621	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL	DEPTH	14161	PERF.	14170	-	14622	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
DEHNERT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	13944	-	14294	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.// 877689													
WEISE, FRITZ				WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750		PERF.13828 - 14062					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DEHNERT UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425		PERF.14088 - 15416					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653		PERF.13826 - 14038					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034		PERF.13963 - 14250					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRITZ WEISE GU "A"				WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572		PERF.13976 - 14412					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795		PERF.14220 - 14334					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343		PERF.13920 - 14028					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE					
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.//	877689														
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	7	RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267		PERF.14236 - 14266							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	10	RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760		PERF. N/A							

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEISE, FRITZ				WELL #:	3	RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800		PERF.14024 - 14902							

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LIONS (CORONA, LOWER)					53822 076	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
AGP ENERGY SERVICES LLC					008731														
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209157		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 16672		PERF.14988 - 15095							

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-	
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE JOHN (3970)					54008 600	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE					
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.					008511														
EWALT, MARGIE				WELL #:	1	RRCID -> 087136		COMPL. DATE 02/19/1980		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3966 - 3970							

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-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)					54021 500	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: JACKSON					
SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257														
KRAMER #3				WELL #:	1	RRCID -> 054128		COMPL. DATE 12/02/1972		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 5798 - 5800							

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-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOLITA (MEGATANE)		54457 405		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
JOHNSON, ELMER		WELL #: 8		RRCID -> 060124		COMPL. DATE 12/15/2017		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOLITA (MINER SAND)		54457 486		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
L. RANCH CO. -A-		WELL #: 43 F		RRCID -> 063392		COMPL. DATE 06/19/1975		TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOLITA (MITCHELL ZONE)		54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
STACK, B.		WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A		
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOLITA (TONEY ZONE)		54457 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
WESSON & COX		WELL #: 2		RRCID -> 121471		COMPL. DATE 05/17/1986		TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
LOLITA (5800)		54457 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TEN CATE		WELL #: 2 C		RRCID -> 002650		COMPL. DATE 03/06/1962		TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)				54458 328	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
FOUR WAY RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8160	-	8178							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					20
LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)				54458 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
ABBOTT, S. A.				WELL #: 5	RRCID -> 121497	COMPL. DATE 04/25/1987	TOTAL DEPTH 8804	PERF. 8416	-	8424							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
FOUR WAY RANCH				WELL #: 22	RRCID -> 250487	COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH 8645	PERF. 8464	-	8548							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
LOLITA, DEEP (7000 ZONE)				54458 697	ASSOCIATED	49B				CNTY: JACKSON							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836													
FOUR WAY RANCH				WELL #: 25	RRCID -> 254842	COMPL. DATE 11/13/2009	TOTAL DEPTH 8114	PERF. 7309	-	7313							
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
LONG MOTT, EAST (7100)				54683 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
HAHN				WELL #: 3	RRCID -> 272632	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 7000	-	7006							
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
LONKEN (7030)				54829 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON							
FORZA OPERATING, LLC				278837													
ROSE				WELL #: 1	RRCID -> 296207	COMPL. DATE 07/24/2023	TOTAL DEPTH 6703	PERF. 6556	-	6569							
04	65092 X	65092	-0-	-0-		-0-	64147	2	945	9	N	859	898	1			79
05	63217 X	63217	-0-	-0-		-0-	62324	2	893	9	N	812	719	1			172
06	63677 X	63677	-0-	-0-		-0-	62816	2	861	9	N	783	697	1			258
07	65166 X	65166	-0-	-0-		-0-	64334	2	832	9	N	756	874	1			140
08	64761 X	64761	-0-	-0-		-0-	63939	2	822	9	N	747	701	1			186
09	58980 X	NO RPT	-0-	-58980		-0-					N	NO RPT					186

LOST FORK (YEGUA 6500)				55031 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON					
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352														
AMOCO FEE				WELL #:	2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6501 - 6513					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LYONS (4TH ROEDER)				56021 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462														
PINSON SLAUGHTER UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9098 - 9116					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAETZE (3030)				56638 420	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
SALYER, MONTE C.				744530														
SALYER "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103917	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3811	PERF.	3027 - 3030					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAETZE (3145)				56638 530	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443														
FRANKE, WAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	176240	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3127 - 3128					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MALO DOMINGO (TALK D)				56979 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10794 - 10830					
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				56979 500 918475 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262191	ONE WELL COMPL. DATE 04/13/2011				TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9926	-	9931	CNTY: KARNES			
M	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
04	60	N	46	-0-	-14		-0-	44	2	2	9	N	2					125
05	82	N	82	-0-	-0-		-0-	67	2	2	5	N	12					137
								13	9									
06	69	N	69	-0-	-0-		-0-	51	2	1	5	N	15					152
								17	9									
07	69	N	69	-0-	-0-		-0-	68	2	1	9	N	1					153
08	67	N	67	-0-	-0-		-0-	65	2	2	9	N	2					155
09	71	N	71	-0-	-0-		-0-	65	2	6	9	N	5					160
MALO DOMINGO (WILCOX 10650) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC TALK GAS UNIT				56979 575 918475 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280888	ONE WELL COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10528	-	10656	CNTY: KARNES			
04	1320	N	601	-0-	-719		-0-	585	2	2	5	N	13					13
								14	9									
05	1426	N	1212	-0-	-214		-0-	998	2	25	5	N	172	185	1			-0-
								189	9									
06	794	N	794	-0-	-0-		-0-	773	2	21	5	N	-0-					-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-		-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	1318	N	1318	-0-	-0-		-0-	1261	2	57	9	N	52					52
09	1296	N	1296	-0-	-0-		-0-	1198	2	98	9	N	89	141	1			-0-
MALO DOMINGO (WILCOX 10800) WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC GORDON TALK GAS UNIT				56979 600 918475 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 092924	ONE WELL COMPL. DATE 03/25/1981				TOTAL	DEPTH 12025	PERF.10760	-	10770	CNTY: KARNES			
04	6630	#	4629	-0-	-2001		-0-	4618	2	11	5	N	-0-					-0-
05	9623		8764	-0-	-859		-0-	8357	2	202	5	N	186	186	1			-0-
								205	9									
06	5741	R	5741	-0-	-0-		-0-	5416	2	134	5	N	174	174	1			-0-
								191	9									
07	9593		7738	-0-	-1855		-0-	7738	2			N	-0-					-0-
08	7905		7760	-0-	-145		-0-	7760	2			N	-0-					-0-
*09	8240		7945	-0-	-295		-0-	7736	2	209	9	N	190	190	1			-0-
TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007				TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10680	-	10778				
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MALONE (4500) COLEMANITE, INC. MALONE, GRACE FOX ET AL				57005 850 167278 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 128697	ONE WELL COMPL. DATE 08/23/1988				TOTAL	DEPTH 4812	PERF. 4504	-	4547	CNTY: BEE			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARCADO CREEK (4290 FRI0)			57358 680	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412									
WELDER, M S EST			WELL #: 14	RRCID -> 208147			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271		
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15	RRCID -> 221031			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARSHALL (FRI0 II B)			57719 124	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC			701613									
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 202724			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARSHALL (FRI0 3000)			57719 310	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
MODERN EXPLORATION, INC.			573226									
STCH			WELL #: 1	RRCID -> 205517			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
FINALY RESOURCES LLC			268323									
BLANCO			WELL #: 1	RRCID -> 218933			COMPL. DATE 08/02/2014			TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540		
04	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1118	3	52	9	N	176
05	2108	N	1385	-0-	-723	-0-	1343	3	42	9	N	34
06	3000	N	3144	-0-	144	144	3091	3	53	9	N	82
07	3100	N	3020	-0-	-80	64	3020	1			N	82
08	3100	N	3165	-0-	65	129	3165	3			N	82
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	82
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
ROUDON			WELL #: 1	RRCID -> 188866			COMPL. DATE 01/31/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104		
04	14B2	EXT	10779	-0-	10779	10779	10647	2	132	9	N	169
05	14B2	EXT	6548	-0-	6548	17327	6381	2	167	9	N	150
06	14B2	EXT	6558	-0-	6558	23885	6415	2	143	9	N	97
07	14B2	EXT	5606	-0-	5606	29491	5556	2	50	9	N	142
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29491					N	142
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29491					N	142

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.// 612414																			
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968													
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								
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-								
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-								
FULLER														WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288	
04		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5867	2	89	9	N	81			90						
05		21433 X	21433	-0-	-0-	-0-	21433	2			N	-0-			90						
06		12457 X	12457	-0-	-0-	-0-	12327	2	130	9	N	118	184	1	24						
07		16240 X	16240	-0-	-0-	-0-	16163	2	77	9	N	70			94						
08		620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			94						
09		600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			94						
DE LA GARZA GAS UNIT														WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122						
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			122						
06		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			122						
07		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-			122						
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122						
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			122						
BETHKE ROUDON GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF. 10804 - 11004	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108						
06		14B2 EXT	5471	-0-	5471	5471	5392	2	79	9	N	72	156	1	24						
07		14B2 EXT	3157	-0-	3157	8628	2948	2	209	9	N	190	183	1	31						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8628					N	NO RPT			31						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8628					N	NO RPT			31						
BETHKE														WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10494 - 10514	
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						
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31						
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31						
PLUGGED AND ABANDONED_____														08/09/2023 - WELL PLUGGED		08/09/23					
BETHKE														WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10576 - 10810	
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						
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			96						

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) PALEO OIL COMPANY LLC HOFFMAN RANCH														CNTY: GOLIAD													
//CONT.//														57719 374	NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
														635131													
WELL #:														1	RRCID -> 187607				COMPL. DATE 10/19/2001				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030				
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						
04	1590 X	979	-0-	-611	-0-	971 3		8	9	N		7								126							
05	1643 X	991	-0-	-652	-0-	978 3		13	9	N		12								138							
06	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3852 3		50	9	N		45								183							
*07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2173 3		17	9	N		15								198							
*08	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1562 3		19	9	N		17								215							
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N		NO RPT								215							
RAMSEY														WELL #:	B 1	RRCID -> 195501				COMPL. DATE 02/02/2003				TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696			
04	4983 X	1123	-0-	-3860	-0-	1002 3		121	9	N		110								113							
05	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1611 3		177	9	N		161			184	1				90							
06	3000 N	6282	-0-	3282	3282	5951 2		331	9	N		301			359	1				32							
*07	3100 N	6541	-0-	3441	6723	6499 3		42	9	N		38								70							
*08	3100 N	9593	-0-	6493	13216	9431 3		162	9	N		147			196	1				21							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13216					N		NO RPT								21							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WELDER RANCH A														WELL #:	2	RRCID -> 222477				COMPL. DATE 10/09/2006				TOTAL DEPTH 13200 PERF. 10306 - 10312			
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								28							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								28							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								28							
REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES														WELL #:	1	RRCID -> 185702				COMPL. DATE 06/16/2001				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994			
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077 2		56	9	N		51								228							
05	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2723 2		34	9	N		31			176	1				83							
06	2850 X	2652	-0-	-198	-0-	2634 2		18	9	N		16								99							
07	2945 X	2462	-0-	-483	-0-	2445 2		17	9	N		15								114							
08	2945 X	2080	-0-	-865	-0-	2047 2		33	9	N		30								144							
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N		NO RPT								144							
DANFORTH														WELL #:	1	RRCID -> 188952				COMPL. DATE 06/18/2008				TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210			
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							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								86							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								86							
SEIFERT, EDWARD H. ET UX														WELL #:	1	RRCID -> 193281				COMPL. DATE 11/07/2007				TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186			
04	1170 N	768	-0-	-402	-0-	759 3		9	9	Y		8								64							
05	1209 N	839	-0-	-370	-0-	791 3		48	9	Y		44			107	1				1							
06	990 N	748	-0-	-242	-0-	738 3		10	9	Y		9								10							
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1072 3		24	9	Y		22								32							
08	DLQ G-10	761	-0-	761	761	752 3		9	9	Y		8								40							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	761					Y		NO RPT								40							

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613												
EDWARD H. SEIFERT, ET UX			WELL #: 2			RRCID -> 194166			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656			
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
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			489
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			489
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			489
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			489
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			489
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			489
HOFF, GEORGIA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 195043			COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538			
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-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WINDBERG, DALHART			WELL #: 1			RRCID -> 198681			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789			
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	3	1	9	Y	1			87
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	238	3	1	9	Y	1	7	1	81
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	Y	1			82
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2			84
08	DLQ	G-10	137	-0-	137	137	135	3	2	9	Y	2			86
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	137					Y	NO RPT			86
WINDBERG, DALHART			WELL #: 2			RRCID -> 199096			COMPL. DATE 09/04/2003			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766			
04	510	N	242	-0-	-268	-0-	240	3	2	9	Y	2			40
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	376	3	3	9	Y	3	17	1	26
06	510	N	67	-0-	-443	-0-	66	3	1	9	Y	1			27
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	549	3	4	9	Y	4			31
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	629	621	3	8	9	Y	7			38
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT			38
WINDBERG, DALHART			WELL #: 3			RRCID -> 200642			COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766			
04	4590	X	3990	-0-	-600	-0-	3929	3	61	9	N	55			479
05	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	3115	3	42	9	N	38	160	1	357
06	4590	X	548	-0-	-4042	-0-	542	3	6	9	N	5			362
07	4650	X	4041	-0-	-609	-0-	4004	3	37	9	N	34			396
08	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5612	3	75	9	N	68			464
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT			464
BAMMERT			WELL #: 3			RRCID -> 200768			COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GEORGIA HOFF, ET. AL.			WELL #: 2			RRCID -> 200771			COMPL. DATE 09/13/2003			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
HAWKINS DEEP GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334		PERF.11066 - 11164						
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CARMICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10242 - 10435						
04	DLQ	G-10	60	-0-	60	378	60	2			Y	-0-					21
05	DLQ	G-10	127	-0-	127	505	127	2			Y	-0-					21
06		606 N	101	-0-	-505	-0-	101	2			Y	-0-					21
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
08		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					21
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					21
HAUSMANN, ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550		PERF.11010 - 11026						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMERT			WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEIFFERT			WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684						
04		780 N	589	-0-	-191	-0-	581	3	8	9	N	7					53
05		713 N	661	-0-	-52	-0-	638	3	23	9	N	21	73	1			1
06		720 N	602	-0-	-118	-0-	594	3	8	9	N	7					8
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	676	3	15	9	N	14					22
08		651 N	495	-0-	-156	-0-	489	3	6	9	N	5					27
09		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					27
BAMMERT			WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
CARMICHAEL			WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314						
04	DLQ	G-10	80	-0-	80	282	72	2	8	9	Y	7					63
05	DLQ	G-10	67	-0-	67	349	67	2			Y	-0-					63
06		403 N	54	-0-	-349	-0-	54	2			Y	-0-					63
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			Y	-0-					63
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					63
09		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					63

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)															//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: GOLIAD																																												
REMORA OPERATING, LLC															//CONT.// 701613																																																																										
CARMICHAEL															WELL #: 3															RRCID -> 207936															COMPL. DATE 10/10/2004															TOTAL DEPTH 12500															PERF.10307 - 11124														
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																																																	
04	DLQ	G-10				134	-0-		134		428			134	2					Y		-0-									56																																																										
05	DLQ	G-10				112	-0-		112		540			112	2					Y		-0-									56																																																										
06		629 N				89	-0-		-540		-0-			89	2					Y		-0-									56																																																										
07		124 N				94	-0-		-30		-0-			94	2					Y		-0-									56																																																										
08		124 N				72	-0-		-52		-0-			72	2					Y		-0-									56																																																										
09		90 N	NO	RPT		-0-			-90		-0-									Y		NO	RPT								56																																																										
SEE															WELL #: 1															RRCID -> 208005															COMPL. DATE 12/17/2004															TOTAL DEPTH 13300															PERF.11044 - 11231														
04	14B2	EXT				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									130																																																										
05	14B2	EXT				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									130																																																										
06	14B2	EXT				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									130																																																										
07	14B2	EXT				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									130																																																										
08	14B2	EXT				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									130																																																										
09	14B2	EXT				NO	RPT		-0-		-0-									N		NO	RPT								130																																																										
EICHMAN GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 211723															COMPL. DATE 04/13/2005															TOTAL DEPTH 11970															PERF.10385 - 11014														
04	DLQ	G-10				832	-0-		832		3036			832	2					Y		-0-									265																																																										
05	DLQ	G-10				964	-0-		964		4000			964	2					Y		-0-									265																																																										
06		3000 N				768	-0-		-2232		1768			768	2					Y		-0-									265																																																										
07		2691 N				923	-0-		-1768		-0-			923	2					Y		-0-									265																																																										
08		961 N				764	-0-		-197		-0-			764	2					Y		-0-									265																																																										
09		780 N	NO	RPT		-0-			-780		-0-									Y		NO	RPT								265																																																										
DANFORTH-DYE															WELL #: 3															RRCID -> 212169															COMPL. DATE 01/27/2005															TOTAL DEPTH 11600															PERF.11156 - 11209														
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-																																																										
08	14B2	EXT				NO	RPT		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																																																										
09	14B2	EXT				NO	RPT		-0-		-0-									N		NO	RPT								-0-																																																										
EICHMANN-LANGE GAS UNIT															WELL #: 2															RRCID -> 212776															COMPL. DATE 10/22/2005															TOTAL DEPTH 12290															PERF.10113 - 11020														
04	DLQ	G-10				609	-0-		609		2069			600	2		9	9		Y		8									105																																																										
05	DLQ	G-10				810	-0-		810		2879			800	2		10	9		Y		9									114																																																										
06		3000 N				643	-0-		-2357		522			637	2		6	9		Y		5									119																																																										
07		1108 N				586	-0-		-522		-0-			577	2		9	9		Y		8									127																																																										
08		806 N				610	-0-		-196		-0-			597	2		13	9		Y		12									139																																																										
09		630 N	NO	RPT		-0-			-630		-0-									Y		NO	RPT								139																																																										
CARMICHAEL															WELL #: 4															RRCID -> 214433															COMPL. DATE 04/22/2005															TOTAL DEPTH 12000															PERF.10245 - 10899														
04	DLQ	G-10				579	-0-		579		1947			576	2		3	9		Y		3									127																																																										
05	DLQ	G-10				791	-0-		791		2738			789	2		2	9		Y		2									129																																																										
06		3000 N				629	-0-		-2371		367			629	2					Y		-0-									129																																																										
07		1065 N				698	-0-		-367		-0-			692	2		6	9		Y		5									134																																																										
08		728 N				728	-0-		-0-		-0-			717	2		11	9		Y		10									144																																																										
09		630 N	NO	RPT		-0-			-630		-0-									Y		NO	RPT								144																																																										
DANFORTH-DYE															WELL #: 4															RRCID -> 215296															COMPL. DATE 05/13/2005															TOTAL DEPTH 12424															PERF. 9832 - 11411														
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				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									74																																																										
08	14B2	EXT				-0-	-0-		-0-		-0-									N		-0-									74																																																										
09	14B2	EXT				NO	RPT		-0-		-0-									N		NO	RPT								74																																																										

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613														
BAMMERT			WELL #: 6			RRCID -> 215482			COMPL. DATE 06/25/2005			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266					
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285
CARMICHAEL			WELL #: 5			RRCID -> 215767			COMPL. DATE 07/09/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418					
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
BAMMERT -B-			WELL #: 1			RRCID -> 215772			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HOFF			WELL #: B 2			RRCID -> 216246			COMPL. DATE 09/10/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBINSON-REAVES			WELL #: 2			RRCID -> 216437			COMPL. DATE 09/24/2004			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065					
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					109
05	775	N	297	-0-	-478	-0-	297	2			N	-0-					109
06	750	N	287	-0-	-463	-0-	287	2			N	-0-					109
07	775	N	298	-0-	-477	-0-	298	2			N	-0-					109
08	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			N	-0-					109
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					109
ROBINSON-REAVES			WELL #: 4			RRCID -> 216446			COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321					
04	4890	X	3752	-0-	-1138	-0-	3711	2	41	9	N	37					112
05	5053	X	3044	-0-	-2009	-0-	3000	2	44	9	N	40					152
06	4620	X	2918	-0-	-1702	-0-	2901	2	17	9	N	15					167
07	4712	X	2628	-0-	-2084	-0-	2600	2	28	9	N	25					192
08	4712	X	2333	-0-	-2379	-0-	2313	2	20	9	N	18					210
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					210
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT./// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC			//CONT./// 701613											
CARMICHAEL			WELL #: 6			RRCID -> 216717			COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A		
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HAWKINS DEEP GU					WELL #: 2	RRCID -> 218321			COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631		
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			23
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			23
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			23
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		N	-0-			23
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			23
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			23
EICHMAN - LANGE GAS UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002		
04	DLQ	G-10	2976	-0-	2976	14174	2948	2	28 9	Y	25			120
05	DLQ	G-10	2351	-0-	2351	16525	2338	2	13 9	Y	12			132
06	18404	X	1879	-0-	-16525	-0-	1862	2	17 9	Y	15			147
07	5239	X	2586	-0-	-2653	-0-	2555	2	31 9	Y	28			175
08	5239	X	2520	-0-	-2719	-0-	2432	2	88 9	Y	80	178 1		77
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-				Y	NO RPT			77
BAMMERT A					WELL #: 1	RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
HOFF					WELL #: B 1	RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROUDON A					WELL #: 1	RRCID -> 220796			COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16
HOFF					WELL #: 7	RRCID -> 220803			COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ODAM										//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
										WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 9147 - 9173	
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
HALL					WELL #: 1	RRCID -> 222962	COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF. 12026 - 12072								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136	
HOFF-CALHOUN					WELL #: 1	RRCID -> 223530	COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 11326 - 11436								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104	
ROBINSON-REAVES					WELL #: 3	RRCID -> 225528	COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF. 10406 - 12434								
04	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	-0-	2807	2	35	9	N	32					152	
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	35	9	N	32					184	
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	-0-	2562	2	24	9	N	22					206	
07	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	-0-	2290	2	32	9	N	29			177 1		58	
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	2052	2	37	9	N	34					92	
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	-0-					N	NO RPT					92	
SEE					WELL #: 2	RRCID -> 226755	COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
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	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61	
HAWKINS A					WELL #: 1	RRCID -> 226762	COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 11038 - 11936								
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					29	
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29	
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					29	
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29	
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	-0-	58	2			N	-0-					29	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT					29	
ROBINSON-REAVES					WELL #: 5	RRCID -> 227715	COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732		PERF. 10378 - 11559								
04	480	N	274	-0-	-206	-0-	-0-	256	2	18	9	N	16					140	
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17					157	
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	11	9	N	10					167	
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	20	9	N	18					185	
08	341	N	281	-0-	-60	-0-	-0-	266	2	15	9	N	14					199	
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT					199	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
FIFER GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 228146			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GLEINSER			WELL #: 1			RRCID -> 229151			COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					39	

HAWKINS DEEP GU			WELL #: 3			RRCID -> 231503			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150							
04	90	N	85	-0-	-5	-0-		85	2			N	-0-					47	
05	124	N	113	-0-	-11	-0-		113	2			N	-0-					47	
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	2			N	-0-					47	
07	93	N	60	-0-	-33	-0-		60	2			N	-0-					47	
08	124	N	63	-0-	-61	-0-		63	2			N	-0-					47	
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT					47	

LOVE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 232816			COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)			57721 525			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
CARMICHAEL			WELL #: 1			RRCID -> 106939			COMPL. DATE 11/27/1996			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698							
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)			57721 590			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			701613																
CARMICHAEL			WELL #: A 2			RRCID -> 134979			COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)				57721 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
CARMICHAEL				WELL #:	2	RRCID ->	126215	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 5530	-	5534
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	
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)				57732 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
REMORA OPERATING, LLC				701613										
HAWKINS SHALLOW G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	200546	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 2317	-	2325
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MARY ELLEN OCONNOR(8100)				57911 994	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	292773	COMPL. DATE	02/23/2022	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 8176	-	8208
04	0	16921	-0-	16921	16921	181 1	16657 2	Y	75	76 1			24	
05	27497 N	19224	-0-	-8273	8648	203 1	18935 2	Y	78	84 1			18	
06	15757 N	16519	-0-	762	9410	186 1	16255 2	Y	71	72 1			17	
07	24269 N	14859	-0-	-9410	-0-	177 1	14615 2	Y	61	58 1			20	
08	15277 N	9595	-0-	-5682	-0-	140 1	9425 2	Y	27	38 1			9	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	-0-	30 9								
09	18600 #	453	-0-	-18147	-18147	9 1	443 2	Y	1	5 1			5	
						1 9								
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	297464	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF. 8270	-	8280
04	18456	18456	-0-	-0-	-0-	194 1	17787 2	Y	432	441 1			128	
05	23064	18137	-0-	-4927	-4927	475 9	17604 2	Y	313	368 1			73	
06	13217	17238	-0-	4021	-906	189 1	16748 2	Y	272	286 1			59	
07	20584	17942	-0-	-2642	-3548	344 9	17415 2	Y	286	263 1			82	
08	13621	17862	-0-	4241	693	191 1	17365 2	Y	217	256 1			43	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	693	-0-	-0-	-0-	212 1								
09	17760	17001	-0-	-759	-66	315 9	16496 2	Y	145	149 1			39	
						258 1								
						239 9								
						345 1								
						160 9								

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) T-C OIL COMPANY, LLC MEOC-MELLON-STATE UNIT				57911 997 833782 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 295806	ONE WELL COMPL. DATE 03/23/2023				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349						
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
04	3960	1314	-0-	-2646	-0-	5	1	438	2	Y	792	830	1			239
05	3410 #	2122	-0-	-1288	-0-	871	9	1189	2	Y	836	899	1			176
06	3300 #	2286	-0-	-1014	-0-	920	9	1504	2	Y	695	723	1			148
07	3007 #	2192	-0-	-815	-0-	17	1	1372	2	Y	730	670	1			208
08	2604 #	825	-0-	-1779	-0-	765	9	408	2	Y	374	499	1			83
09	2280 #	1930	-0-	-350	-0-	803	9	1311	2	Y	538	491	1			130
						411	9									
						27	1									
						592	9									
MASSINGILL, S. (4590 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES																
				58133 200 100566 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 032945	ONE WELL COMPL. DATE 03/28/1964				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 2	RRCID -> 128350	COMPL. DATE 05/25/2000				TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASSINGILL, S. (4600 FB B) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES																
				58133 400 100566 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 033039	EXEMPT COMPL. DATE 04/26/1964				CNTY: BEE TOTAL DEPTH N/A PERF. 4602 - 4610						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES																
				58133 600 100566 WELL #: 22	NON-ASSOCIATED RRCID -> 129347	ONE WELL COMPL. DATE 11/18/1988				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4656 - 4662						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN							
SONTERRA OPERATING, INC.				802302																
STATE TRACT 150				WELL #:	2	RRCID ->	216125	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL	DEPTH	10593	PERF.	9340 -	9352					
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
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 150-1				WELL #:	1ST	RRCID ->	252274	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL	DEPTH	11525	PERF.	9710 -	9722					
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MATAGORDA BAY (2100)				58192 700	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
HIGH ISLAND GAS LLC				385533																
STATE TRACT 105				WELL #:	11	RRCID ->	150659	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL	DEPTH	5913	PERF.	2106 -	2109					
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN							
HIGH ISLAND GAS LLC				385533																
STATE TRACT 106, S/2				WELL #:	1	RRCID ->	184227	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL	DEPTH	5366	PERF.	2637 -	2641					
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-	
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475																
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL	DEPTH	7386	PERF.	4304 -	4331					
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL	DEPTH	5487	PERF.	4873 -	4921					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					23	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	20					43	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	20					63	

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)			58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
STATE TRACT 659-L NW/4			WELL #: 3 L	RRCID -> 157076	COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH 5565	PERF. N/A	
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
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)			58313 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.			788557					
LA QUE SE FUE			WELL #: 1	RRCID -> 148202	COMPL. DATE 11/06/1993	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 1956 - 1966	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WO TO 174444								
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)			58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC			101344					
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: 8	RRCID -> 233750	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866 - 11276	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	9
MAUDE B. TRAYLOR "B"			WELL #: 9	RRCID -> 237664	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: 10	RRCID -> 248628	COMPL. DATE 02/12/2009	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11446 - 12054	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	5
MAUDE B. TRAYLOR			WELL #: 2	RRCID -> 259742	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 15226	PERF.10326 - 10538	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//														58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
REMORA OPERATING, LLC														701613												
TRAYLOR, MAUDE B. MRS.														WELL #:	7	RRCID ->	119772	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	10210	-	10847
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						
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-							
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-							
COX BAY STATE TRACT NO. 59					WELL #:	1	RRCID ->	128647	COMPL. DATE	12/04/1995	TOTAL	DEPTH	11940	PERF.	11250	-	11400									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							85							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							85							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							85							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							85							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							85							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							85							
TRAYLOR, MAUDE A					WELL #:	1	RRCID ->	225770	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL	DEPTH	11499	PERF.	9866	-	10764									
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							247							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							247							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							247							
TRAYLOR, MAUDE A					WELL #:	2	RRCID ->	226803	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL	DEPTH	12079	PERF.	10304	-	10944									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
STATE TRACT 59					WELL #:	2	RRCID ->	229647	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL	DEPTH	11301	PERF.	10469	-	10476									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-							
MAUDE TRAYLOR A					WELL #:	5	RRCID ->	233423	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	9556	-	9662									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							376							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							376							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							376							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							376							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							376							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							376							
TRAYLOR, MAUDE A					WELL #:	3ST	RRCID ->	239220	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL	DEPTH	13797	PERF.	12182	-	12404									
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							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							54							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							54							

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN										
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																					
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6											RRCID ->	245519	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL	DEPTH	11130	PERF.	9874	-	10730
M	ALLOW	GAS 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		
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		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					138		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138		
SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																					
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L											RRCID ->	148603	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10026	-	10594
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					35		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					40		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					45		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					50		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					55		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					55		
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36											RRCID ->	166338	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	10694	-	10748
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	15	172	1			53		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	15					68		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	20					88		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	26					114		
*08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	50	9		Y	45	45	1			114		
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	39	9		Y	35					149		
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42											RRCID ->	232884	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	9992	-	10790
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					41		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					46		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					51		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					56		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5					61		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					61		
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44											RRCID ->	251312	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH	14723	PERF.	9973	-	11029
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																					
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1											RRCID ->	106827	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL	DEPTH	15302	PERF.	10242	-	10274
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					236		

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//										58429 183	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//										918475									
TRAYLOR, M.B. EST.										WELL #: 2	RRCID -> 127387	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11536	PERF.10430 - 10468					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, M.B. ESTATE										WELL #: 1	RRCID -> 154264	COMPL. DATE 05/04/1995	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10400 - 10427					
04	14B DENY	-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	
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					99	
TRAYLOR, MAUDE B										WELL #: 3	RRCID -> 230380	COMPL. DATE 03/21/2018	TOTAL DEPTH 12145	PERF. 9384 - 10608					
04	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
TRAYLOR, M. B., EST.										WELL #: 3	RRCID -> 233313	COMPL. DATE 05/11/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10322 - 10370					
04	14B DENY	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
TRAYLOR, MAUDE B										WELL #: 4	RRCID -> 248874	COMPL. DATE 03/22/2018	TOTAL DEPTH 12600	PERF. 9442 - 10096					
04	14B DENY	-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	
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					72	
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)										58429 415	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922									
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #: 30	RRCID -> 293245	COMPL. DATE 06/14/2022	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7482 - 7490					
04	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	6					17	
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	6					23	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	6					29	
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	6					35	
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	5					40	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	

MAUDE B. TRAYLOR (7500)				58429 581	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	9	RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					39	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					44	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					49	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					54	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					59	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					64	
MAUDE B. TRAYLOR (7700)				58429 747	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336														
STATE TRACT 77				WELL #:	1	RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340						
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	29	RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714						
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					25	
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	39	RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986		PERF. 7710 - 7782						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					19	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					25	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					31	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					37	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					43	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					43	
MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)				58429 749	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475														
TRAYLOR, M.B., EST.				WELL #:	2	RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536		PERF. 8050 - 8060						
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	26	RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050		PERF. 8318 - 8327						
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					28	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					34	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					40	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					46	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					52	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					52	
																52		

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)			58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
TRAYLOR, M.B. "B"			WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108		PERF.10499 - 10511									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)			58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5205 - 5220									
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRAYLOR, W. L. "D"			WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8235 - 8244									
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAUDE B TRAYLOR			WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720		PERF. 8188 - 8196									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)			58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
TRAYLOR, MAUDE			WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902		PERF. 8562 - 8683									
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)			58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN											
ANGEL OPERATING LLC			101344																	
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8724 - 8740									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)			58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
ANGEL OPERATING LLC			101344										
TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #: 1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044 - 9063						
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	
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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
ANGEL OPERATING LLC			101344										
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695 - 11718						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MAURBRO			58449 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996										
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1			WELL #: 1007	RRCID -> 158909	COMPL. DATE 05/17/1996	TOTAL DEPTH 5264	PERF. 5200 - 5205						
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
MAURBRO (CMV SAND)			58449 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996										
MIKE STAUSS			WELL #: 26	RRCID -> 280647	COMPL. DATE 05/19/2015	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 5788 - 5795						
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-				-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-				-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1		N	-0-				-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1		N	-0-				-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1		N	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				-0-
MAURBRO (DINGER SAND)			58449 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996										
MIKE STAUSS			WELL #: 26	RRCID -> 261788	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 6456	PERF. 6322 - 6328						
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MAURBRO (PRITCHETT)			58449 532	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC			452996												
STRAUSS			WELL #: 24	RRCID -> 256612	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 8256	PERF. 4570 - 4590								
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
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAURBRO (5530)			58449 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC			452996												
ALBERTA, GAYLE			WELL #: 11	RRCID -> 229707	COMPL. DATE 02/17/2007	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 5565 - 5568								
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAXINE, EAST (MACKHANK)			58526 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-C	RRCID -> 097328	COMPL. DATE 10/23/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7214 - 7224								
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE)			58526 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313												
DUTY GAS UNIT			WELL #: 5-T	RRCID -> 180278	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7214 - 7467								
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAXINE, EAST (MASSIVE, L.O.)			58526 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BRITANCO, L.L.C.			093620												
EAST MAXINE UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 070760	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 8166 - 8420								
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			84
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			84
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-			84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			84
LINDHOLM			WELL #: 1	RRCID -> 071091	COMPL. DATE 06/01/2007	TOTAL DEPTH 9323	PERF. 7978 - 8181								
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-			48
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-			48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			48
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-			48
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			48

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)		//CONT.//	58526 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
DUTY GAS UNIT		WELL #:	5-T	RRCID -> 173834	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7214 - 8005
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAXINE, EAST (MATULA)			58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648					
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #:	2 L	RRCID -> 117969	COMPL. DATE 06/06/1985	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10164 - 10171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
SM OPERATING COMPANY LLC			788993					
HERRING RANCH 67		WELL #:	2	RRCID -> 235608	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10084 - 10106
04	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2	N	-0-
05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3692 2	N	10
06	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3374 2	121 9	N
07	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3348 2	N	-0-
08	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3335 2	11 9	N
09	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-		N	NO RPT
MAXINE, EAST (9100)			58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313					
DUTY GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 115714	COMPL. DATE 09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8766 - 9198
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985					
SULLIVAN UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9184 - 9196
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
SULLIVAN UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 9039 - 9048
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	112

MAXINE, EAST (9100)				//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
GOUGER OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		318985										
SULLIVAN UNIT				WELL #:		12	RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304		PERF. 9009 - 9032			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
MAXINE EAST (8200)						58526 853	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY						747534										
ERICKSON CLARK				WELL #:		1Y	RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503		PERF. 7720 - 7740			
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			156		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	87	2	37 9		N	34			190		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			190		
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	26	166 1		50		
08	124 N	23	-0-	-101	-0-	8	2	15 9		N	14			64		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64		
MAXINE, EAST (8700)						58526 854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC						263648										
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #:		2 U	RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8724 - 8732			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PAWLIK-GODFREY GU				WELL #:		1	RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8720 - 8731			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
GOUGER OIL COMPANY, LLC						318985										
SULLIVAN UNIT				WELL #:		13T	RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8698 - 8710			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			76		
SULLIVAN, JAMES D.				WELL #:		9	RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8712 - 8724			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55		

MAXINE, EAST (8700)				//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
GOUGER OIL COMPANY, LLC				//CONT.//		318985															
SULLIVAN UNIT				WELL #:		11	RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 8770 - 8782								
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	
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83		
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83		
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					83		
SM OPERATING COMPANY LLC					788993																
HERRING RANCH 67-1					WELL #:		1	RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8704 - 8707							
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-						29		
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-						29		
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	544	2	77	9	N	70	63	1				36		
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-						36		
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-						36		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						36		
MATULA, ROBERT					WELL #:		2	RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8670 - 8680							
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-						71		
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-						71		
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-						71		
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						71		
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-						71		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						71		
HERRING RANCH 67					WELL #:		2	RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 8656 - 8678							
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-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-		
MAXINE, EAST (8400)						58526 857	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC						169313															
DUTY, H.O. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 129327		COMPL. DATE 03/13/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6689 - 6704								
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-		
SANDEL OPERATING COMPANY					747534																
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8250 - 8264							
04	660	N	422	-0-	-238	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7	177	1				126		
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	752	2	12	9	N	11						137		
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	-0-	773	2			N	-0-						137		
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	11	9	N	10						147		
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	24	9	N	22						169		
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	944	2	33	9	N	30						199		

MAXINE, EAST (8400)														CNTY: LIVE OAK				
SANDL OPERATING COMPANY																		
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT																		
//CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 747534																		
WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																		
M																		
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	-0-	-0-	1870	2	30	9	N	27					179
05	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3136	2	18	9	N	16					195
06	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3359	2	29	9	N	26	164	1			57
07	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3203	2	29	9	N	26					83
08	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2933	2	26	9	N	24					107
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2917	2	51	9	N	46					153

MAXINE, EAST (9500)				58526 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3-L	RRCID	-> 159161	COMPL.	DATE 09/22/1994	TOTAL	DEPTH 10000	PERF. 9500	-	9543	
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	171	1	708	3	Y	15			81	
						17	9								
05	1054 N	790	-0-	-264	-0-	134	1	644	3	Y	11	65	1	27	
						12	9								
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	190	1	911	3	Y	15			42	
						17	9								
07	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	191	1	933	3	Y	16			58	
						18	9								
08	DLQ G-10	883	-0-	883	883	144	1	720	3	Y	17			75	
						19	9								
09	DLQ G-10	1727	-0-	1727	2610	277	1	1424	3	Y	24	67	1	32	
						26	9								

MAXINE, EAST (9700)					58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SM OPERATING COMPANY LLC					788993							
HERRING RANCH 67					WELL #:	2	RRCID -> 178915	COMPL. DATE 06/12/2000	TOTAL DEPTH 10325	PERF. 9632 - 9644		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
RICHTER				WELL #:	RRCID -> 257225	COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9024 - 9033			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2023													

MAXINE, E. (10,000)				58526 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
DUTY GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 175658		COMPL. DATE 08/21/1999				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10016 - 10040			
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	327	1	1321	3	Y	37			130
							41	9							
05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	285	1	1323	3	Y	21	104	1	47
							23	9							
06	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	234	1	1115	3	Y	15			62
							17	9							
07	1736	N	1330	-0-	-406	-0-	225	1	1086	3	Y	17			79
							19	9							
08	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	1010	165	1	823	3	Y	20			99
							22	9							
09	DLQ	G-10	1894	-0-	1894	2904	305	1	1560	3	Y	26	88	1	37
							29	9							

MAXINE, NE (8000)			58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
LINDHOLM, CHARLES			WELL #:		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		240
			PLUGGED AND ABANDONED_____		10/20/2018							
MAYO			58693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC			452996									
ROBERTSON-ROSS UNIT #1			WELL #:		RRCID -> 099941		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5054 - 5057	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYO (3575)			58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC			102699									
SEA BISCUIT			WELL #:		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
KD ENERGY, LLC			452996									
HANNA, ROSS			WELL #:		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MAYO (3600)			58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC			238981									
MEYER, H.			WELL #:		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 3868 - 3872	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40

MAYO (5300 FRI0)			58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
MAMEROW ENERGY CORP			523628																
RATLIFF, GENE -C-			WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 5619		PERF. 5311 - 5315								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYO (5460)			58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON										
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764																
RATLIFF			WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744		PERF. 5437 - 5441								
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYO (5655)			58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764																
RATLIFF			WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574								
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-	
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JONES & ALLEN			440766																
GLASER			WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAYO (5930)			58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
WOODS			WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899								
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ATASCA RESOURCES, INC.				035643								
BOWMAN				WELL #: 1	RRCID -> 199915	COMPL. DATE 02/06/2003	TOTAL DEPTH 16446	PERF.14386	- 14896			
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
CORGEY				WELL #: 1	RRCID -> 207247	COMPL. DATE 10/10/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14674	- 15824			
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552								
HILBRICH				WELL #: 2	RRCID -> 191553	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH 15600	PERF.15358	- 15370			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
HARING				WELL #: 1	RRCID -> 192592	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15602	- 15781			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH				WELL #: 3	RRCID -> 192597	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13658	- 15831			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
HILBRICH				WELL #: 4	RRCID -> 194654	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 16827	PERF.14740	- 15697			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			598

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)				58932 106	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085						
HILBRICH-SELLERS		WELL #:		3 U	RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023										
MCCASKILL (WILCOX L-3)				58932 133	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
HILBRICH		WELL #:		1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					284
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227					284
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
SCOTT		WELL #:		3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					1618
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					1618
SCOTT		WELL #:		2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517	
04	2340 X	2162	-0-	-178	-0-	153 1	1988 2	N	19	304
05	2418 X	1777	-0-	-641	-0-	1726 2	51 9	N	46	350
06	2250 X	819	-0-	-1431	-0-	812 2	7 9	N	6	356
07	2325 X	1122	-0-	-1203	-0-	1113 2	9 9	N	8	364
08	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-	197
09	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	197

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MCFADDIN				WELL #: 19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343									
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
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (1800)				59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035															
MCFADDIN "A"				WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734									
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCFADDIN "A"				WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502									
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MCFADDIN (1900)				59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MCFADDIN				WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A									
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN				WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902									
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (2000)				59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
CLAY PASTURE -A-				WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084									
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-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MCFADDIN (2000)			//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782												
CLAY PASTURE -A-			WELL #:		2	RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 2092 - 2108				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2200)					59371 204	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365												
MCFADDIN, J. A.			WELL #:		134	RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2198 - 2208				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN			WELL #:		131	RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH		4405	PERF. 3675 - 3775				
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN			WELL #:		122	RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH		4409	PERF. 2189 - 2204				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN			WELL #:		514	RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH		6450	PERF. 2185 - 2220				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500)					59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365												
MCFADDIN			WELL #:		59	RRCID -> 145850		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4420	PERF. 2560 - 2566			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 2578 -	2585
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		C 2	RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH	5248	PERF. 2564 -	2567
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH	4504	PERF. 2561 -	2572
04	T. A.	190	-0-	190	1011	190	1		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1011				Y	-0-		-0-
06	1011	-0-	-0-	-1011	-0-				Y	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
FAGAN		WELL #:		12	RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017		TOTAL DEPTH	4544	PERF. 2532 -	2535
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2590 -	2593
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCFADDIN (2600)		59371 289			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #:		157	RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH	5879	PERF. 2624 -	2630
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1		Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2750)			59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
FAGAN			WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2720 - 2726	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2900)			59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409		PERF. 2888 - 2893	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN			WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 2901 - 2906	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN			WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547		PERF. 2888 - 2896	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (3000)			59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
MCFADDIN (3100)			59371 442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 506		RRCID -> 161748		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 3137 - 3140	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3200)			59371 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 5		RRCID -> 205465		COMPL. DATE 09/15/2004		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3180 - 3184								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FAGAN			WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040								
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3149 - 3158								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3300)			59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3316 - 3320								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (3400)			59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365																
MCFADDIN			WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 3378 - 3388								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410		
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434		
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
MCFADDIN (3430)				59371 515	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477		
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (3600)				59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365							
FAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MCFADDIN		WELL #:		117	RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365												
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3594 - 3598				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3591 - 3596				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3690 - 3990				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 3630 - 3750				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3630 - 3750				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 3722 - 3822				
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MCFADDIN		WELL #:		180	RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH		5930	PERF. 4500 - 4600	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		172	RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH		5905	PERF. 3650 - 3750	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FAGAN		WELL #:		16	RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH		5906	PERF. 3722 - 3822	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH		5800	PERF. 4520 - 4620	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		156	RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH		7515	PERF. 4600 - 4700	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3900)		//CONT.//		59371 587	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28	RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH		4100	PERF. 3968 - 3972	
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (3900)			//CONT.//			59371 587			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA								
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782																	
O'CONNOR -H-			WELL #:			H 39			RRCID -> 294714			COMPL. DATE 12/09/2022			TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3777 - 3788								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	-0-		722	1			66	9	9293	2	Y	60	62	0			6	
05	9827 X	6743	-0-	-3084	-0-	-0-		619	1			67	9	6057	2	Y	61	62	0			5	
06	11520 X	7647	-0-	-3873	-0-	-0-		748	1			69	9	6830	2	Y	63	63	0			5	
07	11904 X	6495	-0-	-5409	-0-	-0-		437	1			157	9	5901	2	Y	143	138	0			10	
08	11904 X	4890	-0-	-7014	-0-	-0-		475	1			153	9	4262	2	Y	139	136	0			13	
09	10080 X	4523	-0-	-5557	-0-	-0-		726	1			132	9	3665	2	Y	120	122	0			11	

MCFADDIN (4050)						59371 595			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365											
MCFADDIN			WELL #:			145			RRCID -> 125001			COMPL. DATE			N/A		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT				-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT				-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13905					N	NO RPT				-0-	

MCFADDIN			WELL #:			55			RRCID -> 153659			COMPL. DATE 03/02/1995			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4094 - 4127		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MCFADDIN (5000)						59371 646			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365											
MCFADDIN			WELL #:			140			RRCID -> 002773			COMPL. DATE 06/08/1971			TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

MCFADDIN (5050)						59371 663			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC						013365											
FAGAN			WELL #:			20			RRCID -> 272718			COMPL. DATE 01/09/2014			TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027		
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	

MCFADDIN (5150)			59371 680			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274293			COMPL. DATE 05/29/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151								
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
MCFADDIN (5250)			59371 718			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
OCONNOR			WELL #: 61			RRCID -> 119997			COMPL. DATE 01/21/1986			TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
OCONNOR			WELL #: 80			RRCID -> 291155			COMPL. DATE 07/21/2021			TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240								
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-	
MCFADDIN (5300)			59371 731			ASSOCIATED			49B			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
FAGAN C			WELL #: 13			RRCID -> 274194			COMPL. DATE 03/05/2014			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298								
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-	
MCFADDIN (5400 UPPER)			59371 782			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
FAGAN			WELL #: 18			RRCID -> 252334			COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
FAGAN "A"			WELL #: A 4			RRCID -> 253009			COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MCFADDIN (5500)			59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MC FADDIN			WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5532 - 5537							
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (5700)			59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5686 - 5697							
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327															
WELDER, ROB DUNE ENERGY			WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121		PERF. 5650 - 5658							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						386

MCFADDIN (5720)			59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 19	RRCID -> 203415	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 3686	-	3690				
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	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 49	RRCID -> 074621	COMPL. DATE 12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. N/A						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 16	RRCID -> 150399	COMPL. DATE 07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF. 5232	-	5237				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 13	RRCID -> 171524	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF. 5222	-	5226				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
MCFADDIN, EAST (5300)				59372 282	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 27	RRCID -> 094475	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5282	-	5286				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCFADDIN, EAST (5610)				59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
WOMACK, W.				WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5612	-	5615				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, EAST (5725)				59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN, A.M.				WELL #: A 9	RRCID -> 113189	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 5005 - 5045							
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M.				WELL #: A 18U	RRCID -> 171525	COMPL. DATE 12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5686 - 5692							
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926												
MCCAN				WELL #: 25	RRCID -> 289582	COMPL. DATE 05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF. 2152 - 2169							
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54 1			N	-0-					6
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-					6
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-					6
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

MCFADDIN, NORTH (3750)				59373 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN -A-				WELL #: 67	RRCID -> 173466	COMPL. DATE 03/15/1999	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 3774 - 3777							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)				59373 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN -A-				WELL #: A 58	RRCID -> 141507	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH	6511	PERF. 4198 - 4203							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)				59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752												
MCFADDIN -A-				WELL #: A 72	RRCID -> 293610	COMPL. DATE 09/12/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4753 - 4778							
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)		//CONT.//		59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF. 4332	-	4445	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)				59373 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 4822	-	4828	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH	6307	PERF. 4896	-	4906	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128						-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926							
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5101	-	5138	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
MCFADDIN, NORTH (5040)				59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223	COMPL. DATE 02/16/1996	TOTAL DEPTH	6811	PERF. 4946	-	4950	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5288	-	5291	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59		RRCID -> 174677		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5078 - 5082							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN -A-			WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)			59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926															
MCCAN			WELL #: R 3		RRCID -> 265468		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6392		PERF. 1396 - 1397							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5200)			59373 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
WOMACK, J. Y.			WELL #: 1		RRCID -> 190352		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5186 - 5190							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926															
MCCAN			WELL #: R 2		RRCID -> 261911		COMPL. DATE 11/06/2013		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 4631 - 4632							
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5350)			59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752															
MCFADDIN -A-			WELL #: 65		RRCID -> 160255		COMPL. DATE 07/04/1996		TOTAL DEPTH 6810		PERF. 5318 - 5321							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5350)				//CONT.//	59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926										
MCCAN					WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF. 5212	-	5446			
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCAN					WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5432	-	5436			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)					59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926										
MCCAN					WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF. 5162	-	5164			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)					59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AMERICCO ENERGY RESOURCES, LLC					019752										
MCFADDIN A					WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5664	-	5670			
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258					N	-0-			-0-
SILVERBROOK OPERATING II LLC					101926										
MCCAN					WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 4944	-	5602			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCCAN					WELL #: 9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175	-	5605			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

MCFADDIN, NORTH (5665)			59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 47	RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5656 - 5664	
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)			59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 6390	PERF. 4827 - 5735	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (6350)			59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926					
MCCAN			WELL #: T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101 - 5922	
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NW. (2000)			59375 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 44	RRCID -> 099021	COMPL. DATE 01/07/1982	TOTAL DEPTH 6410	PERF. 2052 - 2060	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NW. (2090)			59375 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 C	RRCID -> 057966	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A	
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-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-			WELL #: 31	RRCID -> 058234	COMPL. DATE 02/25/1974	TOTAL DEPTH 6410	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, N. W. (4800)														ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																					
MCFADDIN -A-																					
				WELL #:	61	RRCID -> 145091				COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		1448						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		1448						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		1448						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		1448						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		1448						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		1448						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NW. (4950)														ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																					
MCFADDIN -A-																					
				WELL #:	69	RRCID -> 190412				COMPL. DATE 02/08/2002				TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835							
04	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
MCFADDIN, NW. (6050)														CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC																					
MCFADDIN -A-																					
				WELL #:	12 T	RRCID -> 057967				COMPL. DATE 02/13/1974				TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A							
04	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCGOWN (PETTUS UPPER)														ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC																					
MCNEILL UNIT																					
				WELL #:	1	RRCID -> 238793				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980							
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					103	
MCKEE (PETTUS)														CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
2 D OIL & GAS LLC																					
RAMSEY, GRACE																					
				WELL #:	2A	RRCID -> 143368				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392							
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-	
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

MCNEILL (YEGUA 5800) 59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TEXAS, LES & CO. 846666
 MCNEILL, ANNA MAY WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

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

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023

MEDIO CREEK (3350) 60198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 269205 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (3900) 60198 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 259773 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4012 - 4016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) T-C OIL COMPANY, LLC MALONE -C-				60198 400 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #:				1	RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL	DEPTH	5184	PERF.	4166	-	4178	
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
04	7950 X	6783	-0-	-1167	-0-			436	1	6347	2	N	-0-			81
05	8215 X	6522	-0-	-1693	-0-			496	1	6026	2	N	-0-			81
06	7950 X	6084	-0-	-1866	-0-			503	1	5581	2	N	-0-			81
07	7967 X	5663	-0-	-2304	-0-			500	1	5163	2	N	-0-			81
08	7006 X	4239	-0-	-2767	-0-			466	1	3773	2	N	-0-			81
09	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-			607	1	7043	2	N	-0-			81
MALONE -D-				WELL #:	1	RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL	DEPTH	4488	PERF.	4137	-	4142
04	29843 X	7018	-0-	-22825	-0-			452	1	6566	2	N	-0-			111
05	7409 X	5033	-0-	-2376	-0-			383	1	4650	2	N	-0-			111
06	7170 X	4129	-0-	-3041	-0-			336	1	3725	2	N	62			173
								68	9							
07	7409 X	4165	-0-	-3244	-0-			367	1	3798	2	N	-0-			173
08	7254 X	3117	-0-	-4137	-0-			343	1	2774	2	N	-0-			173
09	7020 X	3146	-0-	-3874	-0-			250	1	2896	2	N	-0-			173
MALONE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL	DEPTH	4501	PERF.	4192	-	4199
04	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-			612	1	8894	2	N	-0-			198
05	8816 X	8816	-0-	-0-	-0-			671	1	8145	2	N	-0-			198
06	8910 X	7986	-0-	-924	-0-			661	1	7325	2	N	-0-			198
07	9827 X	7744	-0-	-2083	-0-			683	1	7061	2	N	-0-			198
08	9827 X	6732	-0-	-3095	-0-			741	1	5991	2	N	-0-			198
09	9510 X	8106	-0-	-1404	-0-			643	1	7463	2	N	-0-			198
MEDIO CREEK (4300) PALEO OIL COMPANY LLC HEARD				60198 500 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #:				1	RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL	DEPTH	4411	PERF.	4184	-	4190	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
MEDIO CREEK, EAST (2900) TARE RESOURCES, LLC EWING				60200 500 836026		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #:				1	RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL	DEPTH	5400	PERF.	N/A			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
MELROSE (SLICK-WILCOX) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, HENRY				60378 568 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
WELL #:				1	RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL	DEPTH	8015	PERF.	N/A			
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
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				123

MELROSE (9500)																				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																				
BLUNTZER																				
					60378 900	NON-ASSOCIATED					ONE WELL									
					612414															
					WELL #:	1	RRCID ->	200770	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL	DEPTH	15910	PERF.	9588 - 9650					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52					
MESCALERO (WILCOX J SAND)					60750 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.					040797															
POWELL, GENTRY					WELL #:	1	RRCID ->	234181	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL	DEPTH	10684	PERF.	9380 - 9501					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22					
MEYERSVILLE (MASSIVE I)					60934 248	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085															
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	003171	COMPL. DATE	06/21/1955	TOTAL	DEPTH	9415	PERF.	8590 - 8600					
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-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
MEYERSVILLE, E. (3000)					60935 836	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: VICTORIA				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC					112682															
WALLACE					WELL #:	1	RRCID ->	137536	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL	DEPTH	3510	PERF.	2980 - 2983					
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-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
THIEME					WELL #:	1	RRCID ->	175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL	DEPTH	3150	PERF.	3050 - 3053					
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-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
MEYERSVILLE, E. (3100)					60935 844	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC					112682															
THIEME					WELL #:	3	RRCID ->	184333	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL	DEPTH	3200	PERF.	3066 - 3068					
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-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

MEYERSVILLE, E. (3220)				60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BUSTAMANTE RESOURCES LLC				112682											
PHILLIPS				WELL #:		1	RRCID ->	145255	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3202 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)				60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
JABLONSKI				WELL #:		1	RRCID ->	210238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7965	PERF. 7810 - 7815		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)				61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BAKER, E.				WELL #:		2	RRCID ->	175922	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BONILLA				WELL #:		1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF. 12784 - 13494		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
MIKESKA (PETTUS)				61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417											
HAILEY				WELL #:		1	RRCID ->	173074	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4507 - 4537		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915					N	NO RPT			-0-
HAILEY				WELL #:		2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4482 - 4488		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX)			61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK											
ROYKO OIL COMPANY			732198																	
PAGAN, JOHN S.			WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 9734 - 9740									
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	
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	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					27	
MIKESKA (YEGUA 4990)			61311 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK											
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723																	
BENNETT-STATE G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 136001		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 3840 - 3950									
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-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MIKESKA (2ND TOM LYNE)			61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
E. BAKER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11928 - 11960									
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-	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
E. BAKER GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12022 - 12040									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8	
MIKESKA (10280)			61311 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK											
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723																	
BENNETT STATE			WELL #: 1		RRCID -> 111599		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10284 - 10294									
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					137	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					137	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					137	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					137	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					137	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					137	
MIKESKA (10500)			61311 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
VT VISTATEX ENERGY LLC			887723																	
BENNETT STATE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 112998		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10575 - 10585									
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					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	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					46	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					46	

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
		PLUGGED AND ABANDONED								N	NO RPT			65

03/22/2017

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

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
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50 5	11 9			N	10			49
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	52 5	2 9			N	2			51
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 5				N	-0-			51
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5				N	-0-			51
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

MINERAL, WEST (FRI0) 61828 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL, WEST (11000)													CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.														
GOREE														
WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF. 10692 - 10996														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
04	0 N	933	-0-	933 B	-28052		933	2			N	-0-		113
05	0 N	1258	-0-	1258 B	-26794		1258	2			N	-0-		113
06	0 N	1031	-0-	1031 B	-25763		1031	2			N	-0-		113
07	0 N	917	-0-	917 B	-24846		917	2			N	-0-		113
08	0 N	917	-0-	917 B	-23929		917	2			N	-0-		113
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-23929						N	NO RPT		113

MINOAK (SLICK 7300)													CNTY: BEE	
ROCK RESOURCES, INC.														
WOLTERS, R. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A														
04	5880 X	5539	-0-	-341	-0-		13	1	5426	2	N	91		123
05	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-		100	9						
06	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-		15	1	6193	2	N	107	191 1	39
07	5115 X	4151	-0-	-964	-0-		118	9	5718	2	N	102		141
08	6324 X	6179	-0-	-145	-0-		13	1	4053	2	N	81	198 1	24
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-0-		112	9	6056	2	N	102		126
											N	NO RPT		126

MISSION RIVER (5800)													CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC														
SHELTON, J. ISABELLA														
WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

SCANIO/SHELTON														
WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634														
04	14B2 EXT	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6000)													CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC														
SHELTON, J. ISABELLA														
WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (6000)			//CONT.//		62136 330	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC			//CONT.//		100344												
SCANIO/SHELTON			WELL #:		13	RRCID -> 272900			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6100)					62136 462	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC					100344												
SCANIO SHELTON			WELL #:		3	RRCID -> 252998			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6196 - 6200			
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6300)					62136 726	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC					100344												
SCANIO SHELTON			WELL #:		10	RRCID -> 290184			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 6266 - 6347			
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6400)					62136 750	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC					100344												
SCANIO SHELTON			WELL #:		5	RRCID -> 222184			COMPL. DATE 02/24/2006			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6336 - 6348			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551												
SCANIO/SHELTON			WELL #:		4	RRCID -> 207859			COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 6515		PERF. 6294 - 6296			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (7200)																	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.																	
SCANIO/SHELTON																	
WELL #: 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO																	
RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241																	
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	BALANCE
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014																	
MISSION RIVER (8300 VKSBG)																	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.																	
SCANIO/SHELTON																	
WELL #: 62136 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
RRCID -> 241967 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477																	
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023																	
MANTLE OIL & GAS, LLC																	
SCANIO/SHELTON																	
WELL #: 524903 RRCID -> 280581 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A																	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MISSION RIVER (8400)																	
PALOMA OPERATING, LLC																	
SCANIO/SHELTON																	
WELL #: 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																	
RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MISSION VALLEY (WILCOX 9000)																	
WHITE STRIDE LLC																	
COOLEY, M.E.																	
WELL #: 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA																	
RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756																	
04	196	N	196	-0-	-0-	B	-0-	26	1	170	2	N	-0-				55
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				55
06	153	N	153	-0-	-0-	B	-0-	20	1	133	2	N	-0-				55
07	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				55
*08	232	N	232	-0-	-0-	B	-0-	30	1	202	2	N	-0-				55
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-					N	NO RPT				55

MISSION VALLEY (8300)														
WHITE STRIDE LLC														
COOLEY, M.E.														
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801														
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
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			22
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			22
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-			22
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			22
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	18	1	123	2	N	-0-			22
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			22
MISSION VALLEY (10,220)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
WATTS-GISLER														
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874														
04	10299 X	4294	-0-	-6005	-0-	4246	3	48	9	Y	44			147
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3096	3	52	9	Y	47	194	1	-0-
06	7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7288	3	83	9	Y	75			75
07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5496	3	103	9	Y	94	94	1	75
08	4433 X	1054	-0-	-3379	-0-	1054	3			Y	-0-			75
09	5250 X	1639	-0-	-3611	-0-	1639	3			Y	-0-			75
DREYER, WILLIAM														
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839														
04	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4596	3	59	9	Y	54			59
05	15297 X	15297	-0-	-0-	-0-	15043	3	254	9	Y	231	289	1	1
06	14492 X	14492	-0-	-0-	-0-	14293	3	199	9	Y	181	125	1	57
07	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	15278	3	311	9	Y	283	244	1	96
08	15283 X	15275	-0-	-8	-0-	15069	3	206	9	Y	187			283
09	14790 X	13698	-0-	-1092	-0-	13519	3	179	9	Y	163	234	1	212
OHRT-HEINOLD														
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10070 - 10149														
04	7320 X	4662	-0-	-2658	-0-	4631	3	31	9	N	28			298
05	5921 X	5041	-0-	-880	-0-	5040	3	1	9	N	1			299
06	5730 X	4286	-0-	-1444	-0-	4269	3	17	9	N	15	190	1	124
07	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5431	3	47	9	N	43			167
08	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5372	3	35	9	N	32			199
09	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6253	3	35	9	N	32			231
OHRT-ALBRECHT														
WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10102 - 10178														
04	5430 X	5192	-0-	-238	-0-	5152	3	40	9	N	36			85
05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5569	3	44	9	N	40			125
06	5430 X	4882	-0-	-548	-0-	4868	3	14	9	N	13			138
07	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	5968	3	63	9	N	57			195
08	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	5829	3	56	9	N	51	174	1	72
09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	5859	3	56	9	N	51			123
MODERN EXPLORATION, INC.														
MISSION VALLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10200 - 10226														
04	1920 N	902	-0-	-1018	-0-	871	2	31	9	N	28			235
05	1767 N	1410	-0-	-357	-0-	1385	2	25	9	N	23	178	1	80
06	1350 N	1211	-0-	-139	-0-	1189	2	22	9	N	20			100
07	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1509	2	43	9	N	39			139
08	1395 N	1136	-0-	-259	-0-	1103	2	33	9	N	30			169
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1715	2	31	9	N	28			197

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)															62157 166					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC															101111																			
COOLEY, M. E.															WELL #: 7					RRCID -> 178472					COMPL. DATE 04/24/2000					TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE													
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-													
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-													
MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)															62157 332					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC															101111																			
COOLEY, M. E.															WELL #: 1					RRCID -> 194567					COMPL. DATE 09/25/2000					TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200				
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	558	1	3719	2	Y	88							134													
05	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97	9																								
06	3570	X	3513	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	495	1	3302	2	Y	75	169	1					40													
07	4340	X	3609	-0-	-731	-0-	-0-	-0-	83	9																								
08	4340	X	3201	-0-	-1139	-0-	-0-	-0-	452	1	3011	2	Y	45							85													
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-	-0-	-0-	50	9																								
									462	1	3077	2	Y	64							149													
									70	9																								
									396	1	2640	2	Y	150	170	1					129													
									165	9																								
													Y	NO RPT							129													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															864566																			
MILLER ALBRECHT UNIT															1 A					RRCID -> 003428					COMPL. DATE 08/22/2006					TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138				
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	1011	2	Y	33							299													
05	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	36	9																								
06	1230	N	1139	-0-	-91	-0-	-0-	-0-	149	1	1028	2	Y	15	174	1					140													
07	1178	N	1061	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	17	9																								
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	1028	2	Y	6							146													
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	-0-	-0-	7	9																								
									35	1	1025	2	Y	1							147													
									1	9																								
									218	1	1070	2	Y	7							154													
									8	9																								
													Y	NO RPT							154													
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)															62157 499					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
WHITE STRIDE LLC															101111																			
JACOB															WELL #: 1					RRCID -> 178817					COMPL. DATE 06/01/2000					TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132				
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	4834	2	N	-0-							102													
05	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	768	1	5117	2	N	23							125													
06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	25	9																								
07	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	685	1	4569	2	N	75	170	1					30													
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	9																								
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-	-0-	-0-	604	1	4029	2	N	-0-							30													
									648	1	4322	2	N	-0-							30													
													N	NO RPT							30													
JACOB															WELL #: 2					RRCID -> 184289					COMPL. DATE 04/09/2001					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230				
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	1844	2	N	-0-							46													
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1716	2	N	-0-							46													
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	221	1	1471	2	N	-0-							46													
07	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209	1	1394	2	N	-0-							46													
*08	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1630	2	N	-0-							46													
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							46													

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)				62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566															
MISSION-FRIO				WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7099						N	NO RPT					-0-	
MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
WHITE STRIDE LLC				101111															
COLETO POINT				WELL #: 1		RRCID -> 176813		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212									
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1898	1	2311	2	N	-0-						139	
05		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	2206	1	2464	2	N	-0-						139	
06		3990 X	3779	-0-	-211	-0-	1515	1	2264	2	N	-0-						139	
07		4340 X	2960	-0-	-1380	-0-	864	1	2096	2	N	-0-						139	
08		4557 X	2036	-0-	-2521	-0-	266	1	1770	2	N	-0-						139	
09		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT						139	
COLETO POINT				WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680									
04		76 N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	N	-0-						26	
05		341 N	139	-0-	-202	-0-	66	1	73	2	N	-0-						26	
06		180 N	18	-0-	-162	-0-	7	1	11	2	N	-0-						26	
07		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						26	
08		258 N	258	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	N	-0-						26	
09		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT						26	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
FRIEDRICHS				WELL #: 1		RRCID -> 277447		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737									
04		4020 X	1737	-0-	-2283	-0-	1737	2			N	-0-						203	
05		4154 X	1641	-0-	-2513	-0-	1622	2	19	9	N	17						220	
06		2970 X	2423	-0-	-547	-0-	2334	2	89	9	N	81	175	1				126	
07		3069 X	2	-0-	-3067	-0-	2	2			N	-0-						126	
08		3069 X	51	-0-	-3018	-0-	45	2	6	9	N	5						131	
09		2430 X	247	-0-	-2183	-0-	247	2			N	-0-						131	
MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)				62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD									
WHITE STRIDE LLC				101111															
COOLEY, M. E.				WELL #: 1		RRCID -> 171763		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555									
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-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
COOLEY M. E.				WELL #: 3		RRCID -> 174766		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10504 - 10520									
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-						4	
05		186 N	130	-0-	-56	-0-	17	1	113	2	Y	-0-						4	
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	20	1	130	2	Y	-0-						4	
07		186 N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	2	Y	-0-						4	
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-						4	
09		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT						4	

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD						
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111																	
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534																	
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
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452																	
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	99	1	661	2	Y	-0-					13
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	89	1	590	2	Y	-0-					13
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	85	1	569	2	Y	-0-					13
07	775	N	634	-0-	-141	-0-	83	1	551	2	Y	-0-					13
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	82	1	544	2	Y	-0-					13
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					13
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507																	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550																	
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	N	-0-					10
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	90	1	597	2	N	-0-					10
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	69	1	457	2	N	-0-					10
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716	2	N	-0-					10
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	45	1	298	2	N	-0-					10
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542																	
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					9
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	N	-0-					9
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	8	1	53	2	N	-0-					9
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	2	N	-0-					9
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	27	1	181	2	N	-0-					9
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514																	
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-					38
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	2	N	-0-					38
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	N	-0-					38
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					38
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	41	1	275	2	N	-0-					38
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					38
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345																	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//											62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
FIELD PETROLEUM CORP.											266906													
DREYER, WILLIAM											WELL #:		3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
04	3000 N	1543	-0-	-0-	-1457	1087		1523	3		20	9	Y		18							92		
05	2116 N	1029	-0-	-0-	-1087	-0-		1014	3		15	9	Y		14			20	1			86		
06	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-		2204	3		42	9	Y		38			26	1			98		
07	3100 N	3125	-0-	-0-	25	25		3124	3		1	9	Y		1			42	1			57		
08	2421 N	2396	-0-	-0-	-25	-0-		2364	3		32	9	Y		29							86		
09	3000 N	3655	-0-	-0-	655	655		3607	3		48	9	Y		44			62	1			68		
WATTS-GISLER											WELL #:		2		RRCID -> 203504		COMPL. DATE 03/06/2025		TOTAL DEPTH 10160		PERF. 8676 - 8812			
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							124		
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							124		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							124		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-			98	1			26		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							26		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							26		
DREYER, WILLIAM											WELL #:		4		RRCID -> 206419		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10172 - 10188			
04	12140 X	4139	-0-	-0-	-8001	-0-		4086	3		53	9	Y		48							243		
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	-0-		3483	3		33	9	Y		30			67	1			206		
06	4320 X	3682	-0-	-0-	-638	-0-		3621	3		61	9	Y		55			38	1			223		
07	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	-0-		4471	3		1	9	Y		1			94	1			130		
08	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	-0-		4508	3		62	9	Y		56							186		
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	-0-		4148	3		55	9	Y		50			72	1			164		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC											864566													
ALBRECHT											WELL #:		4		RRCID -> 179346		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 11670		PERF.10282 - 10563			
04	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1		732	2	N		31							123		
								34	9															
05	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-		120	1		832	2	N		26							149		
								29	9															
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1		747	2	N		36							185		
								40	9															
07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1		838	2	N		32			146	1			71		
								35	9															
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1		664	2	N		11							82		
								12	9															
09	570 N	NO RPT	-0-	-0-	-570	-0-							N		NO RPT							82		
ALBRECHT											WELL #:		5		RRCID -> 228590		COMPL. DATE 07/16/2007		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10688 - 10871			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							5		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							5		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							5		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							5		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							5		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							5		

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566													
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090													
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
04	2940 X	1879	-0-	-1061	-0-	153 1	1683 2	N	39				190
05	3038 X	1522	-0-	-1516	-0-	43 9	1317 2	N	13	176 1			27
06	2940 X	1181	-0-	-1759	-0-	191 1	1047 2	N	26				53
07	3038 X	2237	-0-	-801	-0-	14 9	2121 2	N	40				93
08	3038 X	2366	-0-	-672	-0-	105 1	1942 2	N	25				118
09	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-	29 9		N	NO RPT				118
						72 1							
						44 9							
						396 1							
						28 9							
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719													
04	1050 N	79	-0-	-971	-0-	6 1	73 2	N	-0-				119
05	1550 N	236	-0-	-1314	-0-	29 1	207 2	N	-0-				119
06	1470 N	90	-0-	-1380	-0-	8 1	82 2	N	-0-				119
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	8 1	266 2	N	-0-				119
08	248 N	64	-0-	-184	-0-	10 1	54 2	N	-0-				119
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT				119
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500													
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546													
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954													
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860													
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926													
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)														
WHITE STRIDE LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10735 - 10745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOLINA (YEGUA)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
FERRELL, D. L.														
WELL #: 62383 495 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185														
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019														
MONSON (QUEEN CITY)														
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC														
MONSON														
WELL #: 62508 400 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ARETE OPERATING COMPANY, LLC														
GAUNTT, RUBY														
WELL #: 029657 RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS														
WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300														
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GAUNTT, RUBY														
WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650														
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)														CNTY: KARNES					
ARETE OPERATING COMPANY, LLC																			
MONSON																			
//CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 029657																			
WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316																			
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MONT (WILCOX 10640)														CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																			
BERTHA ANDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082																			
04	55230	X	50527	-0-	-4703	-0-	45791	2	3870	3	N	787	755	1				99	
							866	9											
05	54095	X	51739	-0-	-2356	-0-	49128	2	1823	3	N	716	743	1				72	
							788	9											
06	49980	X	46330	-0-	-3650	-0-	43418	2	2100	3	N	738	562	1				248	
							812	9											
07	52204	X	48354	-0-	-3850	-0-	45027	2	2513	3	N	740	892	1				96	
							814	9											
08	52204	X	48375	-0-	-3829	-0-	45434	2	2117	3	N	749	731	1				114	
							824	9											
09	50520	X	NO RPT	-0-	-50520	-0-					N	NO RPT						114	
BERTHA ANDERSON GAS UNIT																			
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310																			
04	70530	X	64246	-0-	-6284	-0-	57143	2	4936	3	N	1970	2008	1				221	
							2167	9											
05	72602	X	70166	-0-	-2436	-0-	65384	2	2503	3	N	2072	2027	1				266	
							2279	9											
06	70260	X	65182	-0-	-5078	-0-	60042	2	3038	3	N	1911	2063	1				114	
							2102	9											
07	72602	X	65560	-0-	-7042	-0-	59879	2	3489	3	N	1993	1808	1				299	
							2192	9											
08	70153	X	64951	-0-	-5202	-0-	59811	2	2918	3	N	2020	2019	1				300	
							2222	9											
09	67890	X	NO RPT	-0-	-67890	-0-					N	NO RPT						300	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC																			
GERDES																			
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704																			
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	9	N	49						116	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51						167	
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	9	N	43						210	
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	18	1	39	9	N	35	179	1				66	
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	9	N	40						106	
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	9	N	78						184	
KAISER																			
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738																			
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-						183	
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-						183	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						183	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						183	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						183	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						183	

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
				WELL #:	1	RRCID ->	276787	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL	DEPTH	11601	PERF.11272	- 11351					
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	
04	2400 X	1344	-0-	-1056	-0-		1344	2				N	-0-					178	
05	2077 X	1362	-0-	-715	-0-		1362	2				N	-0-					178	
06	1800 X	150	-0-	-1650	-0-		150	2				N	-0-					178	
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-		2257	2				N	-0-					178	
08	1811 X	1811	-0-	-0-	-0-		1811	2				N	-0-					178	
09	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-							N	NO RPT					178	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	130426 2	RRCID ->	281628	COMPL. DATE	01/22/2016	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10475	- 10520					
04	79980 X	72099	-0-	-7881	-0-		64228	2	5643	3	N	2025	2179	1				251	
							2228	9											
05	81685 X	75803	-0-	-5882	-0-		70953	2	2783	3	N	1879	1829	1				301	
							2067	9											
06	78030 X	70380	-0-	-7650	-0-		65134	2	3374	3	N	1700	1838	1				163	
							1870	9											
07	79732 X	70215	-0-	-9517	-0-		64526	2	3823	3	N	1696	1606	1				253	
							1866	9											
08	78740 X	70424	-0-	-8316	-0-		65440	2	3248	3	N	1578	1659	1				173	
							1736	9											
09	73350 X	NO RPT	-0-	-73350	-0-							N	NO RPT					173	
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	282919	COMPL. DATE	06/05/2017	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.10596	- 10618					
04	16350 X	11675	-0-	-4675	-0-		10496	2	950	3	N	208	183	1				173	
							229	9											
05	16833 X	14071	-0-	-2762	-0-		13221	2	539	3	N	283	183	1				273	
							311	9											
06	15570 X	13205	-0-	-2365	-0-		12285	2	665	3	N	231	368	1				136	
							254	9											
07	16089 X	13907	-0-	-2182	-0-		12814	2	798	3	N	268	192	1				212	
							295	9											
08	14880 X	12646	-0-	-2234	-0-		11758	2	616	3	N	247	364	1				95	
							272	9											
09	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-							N	NO RPT					95	
A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.10550	- 10680					
04	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-		12	1	6617	2	N	110						222	
							624	3	121	9									
05	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-		6	1	7670	2	N	118	183	1				157	
							331	3	130	9									
06	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-		50	1	6399	2	N	92	177	1				72	
							370	3	101	9									
07	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-		14	1	4978	2	N	68						140	
							330	3	75	9									
08	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-		6	1	6513	2	N	89						229	
							363	3	98	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					229	

[illegible]

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354															
BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922															
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
04	6840 X	1766	-0-	-5074	-0-		390 1	1237 2	N		126	189 1			36
05	6975 X	5641	-0-	-1334	-0-		139 9	5030 2	N		133				169
06	5850 X	5037	-0-	-813	-0-		465 1	4495 2	N		84	182 1			71
07	6045 X	5927	-0-	-118	-0-		92 9	5328 2	N		122				193
08	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-		134 9	5451 2	N		103	191 1			105
09	5460 X	5393	-0-	-67	-0-		465 1	4847 2	N		87				192
							96 9								
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170															
04	2970 X	2591	-0-	-379	-0-		2488 2	103 9	N		94				190
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		3166 2	76 9	N		69				259
06	3330 X	2448	-0-	-882	-0-		2391 2	57 9	N		52	182 1			129
07	3441 X	1984	-0-	-1457	-0-		1915 2	69 9	N		63				192
08	3255 X	2711	-0-	-544	-0-		2597 2	114 9	N		104	180 1			116
09	3150 X	2021	-0-	-1129	-0-		1922 2	99 9	N		90				206
MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462															
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOODY RANCH			62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
GOOD EARTH SERVICES LLC			314182													
MOODY RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOODY RANCH (7300)			62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
GOOD EARTH SERVICES LLC			314182													
MOODY RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 7516		PERF. 3915 - 3925					
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-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MOONEY, E.(YEGUA 5450)			62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085													
FOSTER, WM. C.			WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659		PERF. 5442 - 5452					
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-				-0-
05	2294	N	1628	-0-	-666	-0-	16	1	1612	2	N	-0-				-0-
06	1980	N	1338	-0-	-642	-0-	13	1	1325	2	N	-0-				-0-
07	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	23	1	2439	2	N	-0-				-0-
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	20	1	2013	2	N	-0-				-0-
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	18	1	1870	2	N	-0-				-0-
MOOSE OIL & GAS (FRI0 2775)			62788 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC			802627													
DENNEY			WELL #: 1		RRCID -> 163090		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 2774 - 2778					
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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MORALES (FRI0 E)			62795 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
ASSOCIATED MINERALS INTEREST			035520													
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 121874		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 4505		PERF. 3592 - 3600					
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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES (1500)																		
ALS PRODUCTION CO.																		
ROBINSON, VELMA																		
					62795 675	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					015610										CNTY: JACKSON			
WELL #:					4	RRCID -> 078066					COMPL. DATE 08/05/1978					TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
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	
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-	
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED															08/25/2025			
MORALES (1750)																		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP																		
ROBINSON, VELMA																		
					62795 725	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON		
					036548													
WELL #:					2	RRCID -> 081065					COMPL. DATE 01/29/1987					TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MORALES (2280)																		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION																		
CALLAWAY																		
					62795 760	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON		
					859552													
WELL #:					2	RRCID -> 225631					COMPL. DATE 12/06/2006					TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MORALES (2540)																		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION																		
CAMPBELL																		
					62795 780	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON		
					859552													
WELL #:					2	RRCID -> 238942					COMPL. DATE 03/23/2007					TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526		
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
MORALES (2710)																		
CANVAS ENERGY LLC																		
CALLAWAY #2																		
					62795 810	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON		
					100317													
WELL #:					1	RRCID -> 179374					COMPL. DATE 08/01/2000					TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552		
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MORALES (3260)				62795 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON								
BNP PETROLEUM CORPORATION				077570															
SLAZENGER FRIO				WELL #:	RRCID -> 250785		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3000 - 3330								
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	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					1	
PLUGGED AND ABANDONED					05/01/2014														

MORALES (4150)				62795 910	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055									
HOLLINGSWORTH				WELL #:	1	RRCID ->	293357	COMPL. DATE	06/04/2022	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3720 - 3726
04	4980 #	3244	-0-	-1736	-0-	3244	3	N	-0-				-0-
05	7192 #	2331	-0-	-4861	-0-	2331	3	N	-0-				-0-
06	6960 #	1744	-0-	-5216	-0-	1744	3	N	-0-				-0-
07	3038 #	1668	-0-	-1370	-0-	1668	3	N	-0-				-0-
08	3348 #	783	-0-	-2565	-0-	783	3	N	-0-				-0-
09	3240 #	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT				-0-

MORALES, NORTH (WILCOX)										62797 558					NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC										036587																	
MOORE-STAFFORD										WELL #:					1	RRCID -> 254487				COMPL. DATE 11/07/2006				TOTAL DEPTH 12101		PERF.11324 - 11330	
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1123	2	61	9	N	55	179	1										318			
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1697	2	66	9	N	60												378			
06	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1904	2	86	9	N	78	176	1										280			
07	1209	N	652	-0-	-557	-0-	619	2	33	9	N	30												310			
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1775	2	55	9	N	50												360			
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT												360			

MORALES, NORTH (1250)										62797 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
BRINKERHOFF OIL COMPANY										093408						
BORCHERS, O. R. -A-										WELL #:	2	RRCID -> 096493	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 1284 - 1294	
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-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

MORALES, NORTH (1910)					62797 785	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
HICKS EXPLORATION, LLC					102036								
BORCHERS "B"					WELL #:	3	RRCID -> 227768	COMPL. DATE 03/29/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 1994 - 1999			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORALES, N. (9250)				62797 975	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
E. YATES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	162985	COMPL. DATE	10/20/1996	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	9204 - 9218		
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059												
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303		
04	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1257	2	4185	3	N	-0-					-0-
05	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	902	2	2924	3	N	-0-					-0-
06	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	1157	2	3829	3	N	-0-					-0-
07	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	1210	2	3854	3	N	-0-					-0-
08	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	1191	2	3923	3	N	-0-					-0-
09	540 X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960		
04	9510 X	9471	-0-	-39	-0-	2187	2	7283	3	N	1	1	8			-0-
05	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	2298	2	7449	3	N	177	177	1			-0-
06	9510 X	9247	-0-	-263	-0-	2146	2	7101	3	N	-0-					-0-
07	9796 X	9294	-0-	-502	-0-	2220	2	7074	3	N	-0-					-0-
08	9951 X	9570	-0-	-381	-0-	2229	2	7341	3	N	-0-					-0-
09	9630 X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729		
04	13936 X	13936	-0-	-0-	-0-	3218	2	10715	3	N	3	3	8			-0-
05	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	3235	2	10487	3	N	-0-					-0-
06	13088 X	13088	-0-	-0-	-0-	3037	2	10051	3	N	-0-					-0-
07	14415 X	12669	-0-	-1746	-0-	3026	2	9643	3	N	-0-					-0-
08	14415 X	13077	-0-	-1338	-0-	3045	2	10032	3	N	-0-					-0-
09	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-					N	NO RPT					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14765	PERF.	14808 - 16338		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14450 - 16200		
04	90 N	57	-0-	-33	-0-	13	2	44	3	N	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	16	2	52	3	N	-0-					-0-
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	3	N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	15	2	46	3	N	-0-					-0-
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	70	2	231	3	N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
STILES GAS UNIT A														
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT //CONT.// 073059 WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
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
04	14535 X	14535	-0-	-0-	-0-	3356 2	11178 3	N	1	1	8			-0-
05	14601 X	13597	-0-	-1004	-0-	3206 2	10391 3	N	-0-					-0-
06	13590 X	4965	-0-	-8625	-0-	1152 2	3813 3	N	-0-					-0-
07	15035 X	7625	-0-	-7410	-0-	1821 2	5804 3	N	-0-					-0-
08	15035 X	9387	-0-	-5648	-0-	2186 2	7201 3	N	-0-					-0-
09	14550 X	NO RPT	-0-	-14550	-0-			N	NO RPT					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909														
04	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	628 2	2094 3	N	-0-					-0-
05	2697 X	2552	-0-	-145	-0-	602 2	1950 3	N	-0-					-0-
06	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	634 2	2098 3	N	-0-					-0-
07	2821 X	2772	-0-	-49	-0-	662 2	2110 3	N	-0-					-0-
08	2821 X	2804	-0-	-17	-0-	653 2	2151 3	N	-0-					-0-
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490														
04	180 N	19	-0-	-161	-0-	4 2	15 3	N	-0-					-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	21 2	70 3	N	-0-					-0-
06	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	331 2	1094 3	N	-0-					-0-
07	3100 N	3809	-0-	709	709	909 2	2900 3	N	-0-					-0-
08	709 N	-0-	-0-	-709	-0-			N	-0-					-0-
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT					-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855														
04	246 N	246	-0-	-0-	-0-	57 2	189 3	N	-0-					-0-
05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	54 2	174 3	N	-0-					-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	23 2	75 3	N	-0-					-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	43 2	137 3	N	-0-					-0-
08	217 N	102	-0-	-115	-0-	24 2	78 3	N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT					-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853														
04	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	1300 2	4328 3	N	-0-					-0-
05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	1313 2	4257 3	N	-0-					-0-
06	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	1233 2	4077 3	N	-0-					-0-
07	5828 X	5071	-0-	-757	-0-	1211 2	3860 3	N	-0-					-0-
08	5828 X	5178	-0-	-650	-0-	1206 2	3972 3	N	-0-					-0-
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			N	NO RPT					-0-
STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275														
04	10020 X	6883	-0-	-3137	-0-	1589 2	5294 3	N	-0-					-0-
05	9300 X	6157	-0-	-3143	-0-	1452 2	4705 3	N	-0-					-0-
06	9000 X	6948	-0-	-2052	-0-	1613 2	5335 3	N	-0-					-0-
07	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	2009 2	6400 3	N	-0-					-0-
08	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	1931 2	6361 3	N	-0-					-0-
09	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS)															//CONT.// 62827 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
BLACKBRUSH O & G, LLC															//CONT.// 073059																			
FRED BUCHEL GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 246339					COMPL. DATE 12/01/2008					TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659				
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													
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-			3	2	10	3	N	1		1	8			-0-														
05	7	N	6	-0-	-1	-0-			1	2	5	3	N	-0-						-0-														
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-			2	2	5	3	N	-0-						-0-														
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-						-0-														
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-							N	-0-						-0-														
09	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-							N	NO RPT						-0-														
STILES GAS UNIT																																		
WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315																																		
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	884	2	2945	3	N	1		1	8					-0-														
05	3689	X	3498	-0-	-191	-0-	824	2	2674	3	N	-0-								-0-														
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	928	2	3070	3	N	-0-								-0-														
07	3968	X	3406	-0-	-562	-0-	813	2	2593	3	N	-0-								-0-														
08	3968	X	3704	-0-	-264	-0-	863	2	2841	3	N	-0-								-0-														
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT								-0-														
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT																																		
WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368																																		
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	2	24	3	N	-0-								-0-														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-														
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	3	N	-0-								-0-														
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-								-0-														
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-														
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT								-0-														
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT																																		
WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096																																		
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	16	2	51	3	N	-0-								-0-														
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	2	49	3	N	-0-								-0-														
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	2	45	3	N	-0-								-0-														
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	13	2	40	3	N	-0-								-0-														
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	15	2	50	3	N	-0-								-0-														
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT								-0-														
THIEME GAS UNIT																																		
WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580																																		
04	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	995	2	3312	3	N	1		1	8					-0-														
05	4681	X	4605	-0-	-76	-0-	1086	2	3519	3	N	-0-								-0-														
06	4530	X	4259	-0-	-271	-0-	988	2	3271	3	N	-0-								-0-														
07	4588	X	3921	-0-	-667	-0-	936	2	2985	3	N	-0-								-0-														
08	4619	X	4459	-0-	-160	-0-	1038	2	3421	3	N	-0-								-0-														
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT								-0-														
CUSACK GAS UNIT																																		
WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445																																		
04	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	852	2	2836	3	N	1		1	8					-0-														
05	3844	X	3730	-0-	-114	-0-	879	2	2851	3	N	-0-								-0-														
06	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	818	2	2708	3	N	-0-								-0-														
07	3813	X	3576	-0-	-237	-0-	854	2	2722	3	N	-0-								-0-														
08	3813	X	3208	-0-	-605	-0-	747	2	2461	3	N	-0-								-0-														
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT								-0-														

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378		PERF.15047 - 16326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	991 2	3301 3	N	-0-			-0-
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	920 2	2982 3	N	-0-			-0-
06	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	944 2	3127 3	N	-0-			-0-
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	901 2	2869 3	N	-0-			-0-
08	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	934 2	3075 3	N	-0-			-0-
09	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT			-0-
EVX OPERATING LLC				101131								
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265940		COMPL. DATE 09/27/2024		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 6886 - 7366	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 100		WELL #:		1	RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263		PERF. 8524 - 8538	
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	66 1	21 2	Y	-0-			-0-
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	69 1	23 2	Y	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.				378253								
WELDER-CLIBURN		WELL #:		3C	RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351		PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOULTON (JACKSON)				63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.				804350								
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #:		1	RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411		PERF. N/A	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1608		PERF. 1218 - 1226	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA										
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350															
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202								
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	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)				63354 027	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	3	RRCID -> 260575	COMPL. DATE 12/10/2010	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 -	5950	
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

CARTWRIGHT RANCH				WELL #:	16 C	RRCID -> 288759	COMPL. DATE 09/27/2022			TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5888 - 5894	
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	291 80 9	1	1484	2	N	73		239
05	3007 X	1880	-0-	-1127	-0-	360 37 9	1	1483	2	N	34	158 1	115
06	2160 X	1438	-0-	-722	-0-	316 80 9	1	1042	2	N	73		188
07	2232 X	1500	-0-	-732	-0-	361 86 9	1	1053	2	N	78		266
08	1922 X	1817	-0-	-105	-0-	350 70 9	1	1397	2	N	64	171 1	159
09	1860 X	549	-0-	-1311	-0-	314 6 9	1	229	2	N	5		164

CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5930 - 5935	
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)				63354 054	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075								
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:		16 T	RRCID -> 288776		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 6104		PERF. 6004 - 6013	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)														CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.															
CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 20															
RRCID -> 291529															
COMPL. DATE 08/18/2021															
TOTAL DEPTH 6123															
PERF. 5862 - 5871															
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
04	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-		258	1	2866	2	Y	-0-			85
05	3038 X	2955	-0-	-83 B	-0-		273	1	2682	2	Y	-0-			85
06	2940 X	2638	-0-	-302 B	-0-		254	1	2383	2	Y	1			86
07	3224 X	2236	-0-	-988 B	-0-		252	1	1984	2	Y	-0-			86
08	3224 X	1451	-0-	-1773 B	-0-		245	1	1206	2	Y	-0-			86
09	3120 X	2198	-0-	-922 B	-0-		219	1	1979	2	Y	-0-			86
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)														CNTY: LIVE OAK	
WELDERXP LTD.															
COFFIN-SARGENT UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 284422															
COMPL. DATE 01/23/2016															
TOTAL DEPTH 5600															
PERF. 4420 - 4440															
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			38
MT. LUCAS (V-4 SAND)														CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.															
CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 19															
RRCID -> 291538															
COMPL. DATE 06/18/2021															
TOTAL DEPTH 6098															
PERF. 2518 - 2544															
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-			1
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			1
06	17 N	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	3	2	N	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			1
CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 18															
RRCID -> 292886															
COMPL. DATE 04/16/2022															
TOTAL DEPTH 6162															
PERF. 2614 - 2617															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			-0-
06	1305 N	-0-	-0-	-0-	-0-		226	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1519 N	-0-	-0-	-0-	-0-		252	1	1267	2	N	-0-			-0-
08	1448 N	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	1203	2	N	-0-			-0-
09	1320 N	-0-	-0-	-251	-0-		216	1	853	2	N	-0-			-0-
MOUNT LUCAS (2100)														CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.															
CARTWRIGHT, HOLMAN															
WELL #: 4															
RRCID -> 003215															
COMPL. DATE N/A															
TOTAL DEPTH N/A															
PERF. 2124 - 2145															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2200)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
CARTWRIGHT RANCH													
				63354 648	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				
				732075					CNTY: LIVE OAK				
WELL #:				9	RRCID -> 291456				COMPL. DATE 07/03/2021				
									TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
04	3630	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-		-0-
05	3751	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-		-0-
06	1260 #	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MOUNT LUCAS (2500)													
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
CARTWRIGHT RANCH													
				63354 702	ASSOCIATED				49B				
				732075					CNTY: LIVE OAK				
WELL #:				10	RRCID -> 290364				COMPL. DATE 12/03/2020				
									TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352				
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CARTWRIGHT RANCH													
WELL #:				17	RRCID -> 296828				COMPL. DATE 10/12/2023				
									TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594				
04	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	258	1	3732	2	Y	-0-		-0-
05	5239	3522	-0-	-1717	-0-	273	1	3249	2	Y	-0-		-0-
06	5070	1620	-0-	-3450	-0-	254	1	1366	2	Y	-0-		-0-
07	5239	1588	-0-	-3651	-0-	252	1	1336	2	Y	-0-		-0-
08	4123 #	1377	-0-	-2746	-0-	245	1	1132	2	Y	-0-		-0-
09	3990 #	1383	-0-	-2607	-0-	219	1	1164	2	Y	-0-		-0-
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)													
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.													
WEATHERSBY													
				63385 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				
				215625					CNTY: LIVE OAK				
WELL #:					RRCID -> 107086				COMPL. DATE 07/07/1983				
									TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016													
MOUNTAIN VIEW (SAND 4)													
WAGNER OIL COMPANY													
RISER, E. L.													
				63466 735	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				
				891175					CNTY: LIVE OAK				
WELL #:				2	RRCID -> 109083				COMPL. DATE 01/07/1984				
									TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
WAGNER OIL COMPANY				891175																	
RISER, E. L.				WELL #: 1				RRCID -> 102242				COMPL. DATE N/A									
												TOTAL DEPTH 12516									
												PERF. 9361 - 9513									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
									AMT		CODE	AMT		CODE	M			AMT		CODE	BALANCE
04		507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	403	2	Y	-0-							49
05		341 N	247	-0-	-94	-0-	-0-	-0-	76	1	171	2	Y	-0-							49
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	180	2	Y	-0-							49
07		527 N	161	-0-	-366	-0-	-0-	-0-	39	1	122	2	Y	-0-							49
08		532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	411	2	Y	-0-							49
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	310	2	Y	-0-							49
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)				63466 790 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK									
WAGNER OIL COMPANY				891175																	
RISER, E. L.				WELL #: 3				RRCID -> 180191				COMPL. DATE 06/25/2000									
												TOTAL DEPTH 11000									
												PERF. 9840 - 9854									
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK									
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166																	
ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 3				RRCID -> 113560				COMPL. DATE 09/24/1984									
												TOTAL DEPTH 11500									
												PERF. 10388 - 10412									
04	3000	N	1480	-0-	-1520	1455	287	1	1110	2	Y	75	183	1							126
							83	9													
05	3100	N	1815	-0-	-1285	170	544	1	1231	2	Y	36									162
							40	9													
06	2602	N	2432	-0-	-170	-0-	697	1	1673	2	Y	56									218
							62	9													
07	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	263	1	1036	2	Y	42	185	1							75
							46	9													
08	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	263	1	1747	2	Y	59									134
							65	9													
09	2430	X	2092	-0-	-338	-0-	500	1	1519	2	Y	66									200
							73	9													
MOUNTAIN VIEW, N. (8100)				63468 400 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK									
DEGUELLO OPERATING LLC				210225																	
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #: 1				RRCID -> 235847				COMPL. DATE 03/06/2008									
												TOTAL DEPTH 9495									
												PERF. 8314 - 8324									
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT								-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT								-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT								-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT								-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT								-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996						N	NO RPT								-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166																	
ARCO SANGER ESTATE				WELL #: 2				RRCID -> 296054				COMPL. DATE 09/14/2023									
												TOTAL DEPTH 11518									
												PERF. 8200 - 8240									
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								-0-

MUDHILL (HOCKLEY) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MITCHELL				63596 333 612414		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
				WELL #:	2	RRCID ->	252149	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	3431 -	3504
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
04	60 #		45	-0-	-15	-0-		45	2		N	-0-		18
05	62 #		58	-0-	-4	-0-		58	2		N	-0-		18
06	60 #		55	-0-	-5	-0-		55	2		N	-0-		18
07	62 #		51	-0-	-11	-0-		51	2		N	-0-		18
08	62 #	NO RPT		-0-	-62	-0-					N	NO RPT		18
09	60 #	NO RPT		-0-	-60	-0-					N	NO RPT		18
MURPHY SISTERS (FRIO 3600) GARRISON LTD. O'BRIEN				63947 200 295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
				WELL #:	1	RRCID ->	233330	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3594 -	3602
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WELDERXP LTD. O'BRIEN RANCH				907320										
				WELL #:	1B	RRCID ->	225504	COMPL. DATE	04/17/2018	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	3950 -	4033
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1A	RRCID ->	225506	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	4114 -	4124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA) CIMARRON ENGINEERING, LLC MARY ALICE JONES				64009 495 153471		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	1	RRCID ->	256072	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	5855	PERF.	5520 -	5562
04	3642 X		3642	-0-	-0-	-0-		3629	2	13 9	N	12		156
05	2734 X		2734	-0-	-0-	-0-		2734	2		N	-0-		156
06	1142 X		1142	-0-	-0-	-0-		1142	2		N	-0-		156
07	2555 X		2555	-0-	-0-	-0-		2555	2		N	-0-		156
08	2178 X		2178	-0-	-0-	-0-		2178	2		N	-0-		156
09	1188 X		1188	-0-	-0-	-0-		1188	2		N	-0-		156
MUSTANG CREEK, EAST (6150) VIPER S.W.D., LLC BURES				64087 888 886209		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
				WELL #:	1	RRCID ->	164049	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	6580	PERF.	4374 -	4384
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUY BUENO (WILCOX J)														64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
PETTUS, W. W. HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480		PERF.11380 - 11400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MUY BUENO (9800)														64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY														500600									
COHN														WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10134 - 10154	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157					
MAGNUM PRODUCING, LP														521516									
PETTUS, W. W. HEIRS														WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894	
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1991	2	113	9	Y	103	178	1				97					
05	1857	X	1857	-0-	-0-	-0-	1750	2	107	9	Y	97						194					
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1457	2	87	9	Y	79	178	1				95					
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1484	2	94	9	Y	85						180					
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1505	2	94	9	Y	85	176	1				89					
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						89					
MUY BUENO (10904)														64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.														884527									
ROB & VAN RAMSEY UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006	
04	126476		70603	-0-	-55873	-0-	66757	3	3846	9	N	3496	3531	1				127					
05	126476		67153	-0-	-59323	-0-	63090	3	4063	9	N	3694	3570	1				251					
06	126476		69551	-0-	-56925	-0-	65618	3	3933	9	N	3575	3447	1				379					
07	126476		63576	-0-	-62900	-0-	59781	3	3795	9	N	3450	3447	1				382					
08	15221		74651	-0-	-59430	-0-	59430	3	4261	9	N	3874	3837	1				419					
*09	134081		NO RPT	-0-	-134081	-0-					N	NO RPT						419					
NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)														64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY														561136									
RODGERS														WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851	
04	120	N	396	-0-	276 B	-52524	55	1	341	2	Y	-0-						45					
05	403	N	122	-0-	-281 B	-52524	18	1	104	2	Y	-0-						45					
06	90	N	453	-0-	363 B	-52161	57	1	396	2	Y	-0-						45					
07	403	N	338	-0-	-65 B	-52161	37	1	301	2	Y	-0-						45					
08	124	N	311	-0-	187 B	-51974	31	1	280	2	Y	-0-						45					
09	450	N	298	-0-	-152 B	-51974	38	1	260	2	Y	-0-						45					
RODGERS GAS UNIT NO.1														WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875	
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
07	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	2	1	14	2	Y	-0-						-0-					
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						-0-					

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)				//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.//		561136													
RODGERS GU 1				WELL #:		3	RRCID -> 252110			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 15892 PERF. 14492 - 14893						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-	
06		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222						Y	-0-					-0-	
NOODLERONI (FRIO)						65857 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON						
VAQUERO OPERATING						882776													
FRANEK						WELL #:	1	RRCID -> 151108			COMPL. DATE 08/09/1994			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORBEE (GEOLOGIC)						65916 183	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC						102822													
WHIDDON						WELL #:	3	RRCID -> 283263			COMPL. DATE 07/12/2017			TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER OIL & GAS, LLC						144355													
BROWN UNIT						WELL #:	10	RRCID -> 269243			COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORBEE (HOCKLEY 3700)						65916 332	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC						102822													
TRIAL						WELL #:	2	RRCID -> 257813			COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641					
04	14B DENY	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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROWN						WELL #:	18	RRCID -> 287930			COMPL. DATE 03/14/2019			TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					7	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					7	

NORBEE (HOCKLEY 3700)														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
LOONEY														
WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624														
CNTY: BEE														
M O	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
04	7572 X	7572	-0-	-0- B	-0-	240 1	365 9	6967 2	N	332	370 1			131
05	7502 X	7502	-0-	-0- B	-0-	248 1	372 9	6882 2	N	338	370 1			99
06	9061 X	9061	-0-	-0- B	-0-	240 1	479 9	8342 2	N	435	365 1			169
07	9145 X	7358	-0-	-1787 B	-0-	248 1	399 9	6711 2	N	363	368 1			164
08	9145 X	7381	-0-	-1764 B	-0-	248 1	427 9	6706 2	N	388	357 1			195
09	9060 X	8394	-0-	-666 B	-0-	240 1	472 9	7682 2	N	429	538 1			86
NORBEE (3400)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN H														
WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237														
CNTY: BEE														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
NORBEE S. (YEGUA 4800)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
BROWN														
WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702														
CNTY: BEE														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
NORBEE, S.E. (4230)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN H														
WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222														
CNTY: BEE														
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-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
NORBEE, S.E. (HOCKLEY)														
TRAILBLAZER OIL & GAS LLC														
BROWN														
WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727														
CNTY: BEE														
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	155	88 1			67
*07	3049 N	3049	-0-	-0- B	-0-	3013 3	36 9		N	33				100
*08	1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1625 3	6 9		N	5				105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				105
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				105

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 728

NORDHEIM (PETTUS) FLETCHER OPERATING, LLC VOELKEL				65937 100 273611	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT								
WELL #:				2	RRCID ->	246694	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL	DEPTH	4217	PERF.	4025 -	4066					
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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (11,400) WEST TEXAS SYNDICATE LLC. WHITFIELD				65943 330 100310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				2	RRCID ->	252967	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL	DEPTH	12172	PERF.	11102 -	11112					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
NORDHEIM, SW. (11,600) ARCADIA OPERATING, LLC REMMERS (DEEP) GAS UNIT				65943 355 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				3	RRCID ->	209487	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL	DEPTH	13750	PERF.	11508 -	11522					
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2	4	9	Y	4					208
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	Y	3					211
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	672	2	1	9	Y	1					212
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2	3	9	Y	3					215
08	713	N	695	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	623	2	72	9	Y	65					280
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	678	2	24	9	Y	22	245	1			57
NORDHEIM, SW. (12,000) ARCADIA OPERATING, LLC REMMERS				65943 440 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				4-U	RRCID ->	141728	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.	12066 -	12114					
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (12,600) ARCADIA OPERATING, LLC REMMERS (DEEP)				65943 500 028734	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				6	RRCID ->	197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH	14545	PERF.	12126 -	12158					
04	14B2	EXT	36	-0-	36	421	36	2			N		-0-						33
05	14B2	EXT	39	-0-	39	460	39	2			N		-0-						33
06	497	X	37	-0-	-460	-0-	37	2			N		-0-						33
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N		-0-						33
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N		-0-						33
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N		-0-						33
WEST TEXAS SYNDICATE LLC. REMMERS (DEEP)				100310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
WELL #:				7	RRCID ->	196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL	DEPTH	12550	PERF.	12036 -	12082					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

NORDHEIM, SW. (12,600)			//CONT.//			65943 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			//CONT.//			100310													
REMMERS (DEEP)			WELL #:			8	RRCID -> 205831			COMPL. DATE 02/28/2004			TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					259	
REMMERS (DEEP)			WELL #:			8	RRCID -> 274887			COMPL. DATE 10/24/2013			TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714						
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORDHEIM, SW. (12,750)						65943 515	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC						028734													
REMMERS (DEEP)			WELL #:			4-L	RRCID -> 141726			COMPL. DATE 03/14/1992			TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782						
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
NORMANNA (CONSOLIDATED)						66013 020	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.						338735													
SPINDLETOP GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 207222			COMPL. DATE 02/27/2004			TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904						
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	
HYDROCARBON OPERATING, INC.						421166													
RABE GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 167216			COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY						809930													
SPINDLETOP			WELL #:			2	RRCID -> 220065			COMPL. DATE 04/05/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORMANNA (HOCKLEY 3525)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
MORRIS														
66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE														
612414														
WELL #: 1					RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
04		518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-		53
05		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-		53
06		835 R	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-		53
07		775 #	628	-0-	-147	-0-	628	2			N	-0-		53
08		775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT		53
09		510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT		53
NORMANNA, E. (FRIO)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
BRADFORD														
66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
102036														
WELL #: 1					RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		80
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
DUTY														
144355														
WELL #: 2					RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619									
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DUTY														
WELL #: 1					RRCID -> 187895 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467									
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-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NURSERY (YEGUA 5700)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
WOODRUFF														
66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
040797														
WELL #: 3					RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909									
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-2511					N	NO RPT		-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY														
WOODRUFF														
252057														
WELL #: 1					RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		70
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		70
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		70

NURSERY (2800)		66310 530	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC		589978								
WEST		WELL #:	1	RRCID ->	088602	COMPL. DATE	03/31/1980	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2804 - 2808
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
NURSERY (3400)		66310 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GARRISON LTD.		295861								
KOHUTEK		WELL #:	1	RRCID ->	244927	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3298 - 3351
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
KOHUTEK "B"		WELL #:	2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF. 3382 - 3388
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
NURSERY (3500)		66310 735	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459								
LEE		WELL #:	1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3466 - 3468
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (1000)		66314 060	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC		589978								
WEST, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144	PERF. N/A
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299								
BARTLETT		WELL #:	1	RRCID ->	159357	COMPL. DATE	01/22/1996	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9242 - 9260
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	0	3	N	NO RPT
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-	60	3	N	NO RPT

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)				//CONT.//	66519 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DE LA TORRE OIL & GAS, INC				//CONT.//	211299										
BARTLETT				WELL #:	2	RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416					
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	3			N	-0-			16
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	3			N	-0-			16
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-		891	3			N	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			16
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-		885	3			N	-0-			16
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-						N	NO RPT			16
HOWARD, V. B.				WELL #:	1	RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564					
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-		138	3			N	-0-			44
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-		357	3			N	-0-			44
06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-		2051	3			N	-0-			44
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			44
08	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-		2037	3			N	-0-			44
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-						N	NO RPT			44
HINES				WELL #:	1	RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370					
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	3			N	-0-			28
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-		645	3			N	-0-			28
06	3000 N	3699	-0-	699	699		3699	3			N	-0-			28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	699						N	NO RPT			28
08	3100 N	3674	-0-	574	1273		3674	3			N	-0-			28
09	300 X	NO RPT	-0-	-300	973						N	NO RPT			28
OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)					66519 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MID RIVER MIDSTREAM LLC					102578										
QVS				WELL #:	1D	RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OAKVILLE (SLICK -A-)					66519 415	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085										
MCCLELLAND				WELL #:	29	RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) KEBO OIL & GAS, INC. SJI				66519 740 453170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	1	RRCID ->	261786	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL	DEPTH	10200	PERF.	8714 -	8736		
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
04	4620 X	4480	-0-	-140	-0-		600 53 9	1	3827	2	N	48					113
05	4774 X	4673	-0-	-101	-0-		620 57 9	1	3996	2	N	52					165
06	4500 X	4122	-0-	-378	-0-		540 46 9	1	3536	2	N	42					207
07	4650 X	3817	-0-	-833	-0-		540 29 9	1	3248	2	N	26	187	1			46
08	4681 X	4376	-0-	-305	-0-		580 54 9	1	3742	2	N	49					95
09	4530 X	4508	-0-	-22	-0-		580 166 9	1	3762	2	N	151	190	1			56
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MCCLELLAND				531085 WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	11020	PERF.	9736 -	9748		
04	2940 X	2827	-0-	-113	-0-		6 1	1	2821	2	N	-0-					173
05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-		6 1	1	2959	2	N	1					174
06	2700 X	2409	-0-	-291	-0-		1 3	9 1	2373	2	N	30	180	1			24
07	2914 X	2541	-0-	-373	-0-		33 5	9 1	2502	2	N	31					55
08	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-		34 10	9 1	3197	2	N	32					87
09	2880 X	2863	-0-	-17	-0-		35 8	9 1	2845	2	N	9					96
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL	DEPTH	13800	PERF.	9667 -	9677		
04	2520 X	2469	-0-	-51	-0-		4 33	1 9	2432	2	N	30					335
05	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-		4 1	1	2551	2	N	-0-					335
06	2310 X	2048	-0-	-262	-0-		2 1	1	2046	2	N	-0-					335
07	2542 X	2161	-0-	-381	-0-		3 1	1	2157	2	N	1	177	1			159
08	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-		1 7	9 1	2756	2	N	-0-					159
09	2460 X	2457	-0-	-3	-0-		4 1	1	2453	2	N	-0-					159
MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9960 -	10024		
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-		2 58	1 9	292	2	N	53					118
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-		3 65	1 9	306	2	N	59					177
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-		2 35	1 9	246	2	N	32	175	1			34
07	372 N	303	-0-	-69	-0-		3 41	1 9	259	2	N	37					71
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-		3 43	1 9	331	2	N	39					110
*09	408 N	408	-0-	-0-	-0-		2 112	1 9	294	2	N	102					212

OAKVILLE (WILCOX CONS.)													CNTY: LIVE OAK	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
MCCLELLAND "C"														
WELL #: 1														
RRCID -> 099695														
COMPL. DATE 04/06/1982														
TOTAL DEPTH 10013														
PERF. 9656 - 9668														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(L)	(-)		CODE					AMT	CODE	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	2	1	375	2	N	52			228
05	217 N	196	-0-	-21	-0-	57	9	161	2	N	31			259
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	281	2	N	7			266
07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	34	9	282	2	N	6			272
08	344 N	344	-0-	-0-	-0-	2	1	341	2	N	-0-	182	1	90
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	8	9	328	2	N	10			100
						2	1							
						7	9							
						3	1							
						3	1							
						11	9							
MCCLELLAND														
WELL #: 18														
RRCID -> 102307														
COMPL. DATE 09/17/1982														
TOTAL DEPTH 10064														
PERF. 9810 - 9830														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCLELLAND														
WELL #: 20														
RRCID -> 106489														
COMPL. DATE 07/08/1983														
TOTAL DEPTH 9950														
PERF. 9832 - 9858														
04	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	10	1	3906	2	N	80			307
05	4867 X	1686	-0-	-3181	-0-	88	9	1684	2	N	1	183	1	125
06	3960 X	2955	-0-	-1005	-0-	1	9	2935	2	N	15			140
07	4123 X	3000	-0-	-1123	-0-	3	1	2940	2	N	52			192
08	4123 X	3626	-0-	-497	-0-	17	9	3558	2	N	55			247
09	3990 X	3476	-0-	-514	-0-	7	1	3424	2	N	42			289
						61	9							
						6	1							
						46	9							
MCCLELLAND "E"														
WELL #: 1														
RRCID -> 106843														
COMPL. DATE 11/29/2022														
TOTAL DEPTH 10012														
PERF. 9382 - 9390														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
MCCLELLAND														
WELL #: 24														
RRCID -> 142820														
COMPL. DATE 09/24/1992														
TOTAL DEPTH 10050														
PERF. 9844 - 9903														
04	3960 X	389	-0-	-3571	-0-	3	1	384	2	N	2			175
05	4092 X	469	-0-	-3623	-0-	2	9	455	2	N	9			184
06	3180 X	1737	-0-	-1443	-0-	4	1	1727	2	N	1			185
07	2604 X	179	-0-	-2425	-0-	10	9	178	2	N	-0-			185
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	9	1	2966	2	N	12			197
*09	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	1	1	4068	2	N	2			199
						13	9							
						40	1							
						2	9							

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				//CONT.//		531085											
MCCLELLAND				WELL #:		26	RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9756 - 9763				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025																	
MCCLELLAND				WELL #:		16	RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCCLELLAND				WELL #:		27	RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9835 - 10000				
04	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	8	1	4183	2	N	3						158
						3	9										
05	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	8	1	4388	2	N	2						160
						2	9										
06	4020 X	3549	-0-	-471	-0-	11	1	3519	2	N	17						177
						19	9										
07	4340 X	3751	-0-	-589	-0-	13	1	3709	2	N	26						203
						29	9										
08	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	23	1	4740	2	N	22	177	1				48
						24	9										
09	4260 X	4244	-0-	-16	-0-	18	1	4219	2	N	6						54
						7	9										
MCCLELLAND				WELL #:		28	RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9892 - 10126				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
MCCLELLAND				WELL #:		30	RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382		PERF. 10166 - 10255				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BIRD													CNTY: LIVE OAK					
//CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310																		
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					114
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19					133
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	57	1			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16					119
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
SANDEL OPERATING COMPANY CROCKER, P. P. G.U. #1													747534 WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594					
04	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	-0-		1047	2	33	9	N	30					110
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	-0-		2659	2	97	9	N	88					198
06	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-		1638	2	88	9	N	80	183	1			95
07	1116 N	620	-0-	-496	-0-	-0-		518	2	102	9	N	93					188
08	1364 N	198	-0-	-1166	-0-	-0-		120	2	78	9	N	71	173	1			86
09	1320 N	676	-0-	-644	-0-	-0-		592	2	84	9	N	76					162
CROCKER, P. P. G.U. #1													WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598					
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-		485	2			N	-0-					76
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		359	2			N	-0-					76
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-		388	2			N	-0-					76
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-		453	2			N	-0-					76
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	-0-		627	2			N	-0-					76
*09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-		546	2			N	-0-					76
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999					
04	480 N	295	-0-	-185	-0-	-0-		258	2	37	9	N	34	1	1			186
05	558 N	408	-0-	-150	-0-	-0-		352	2	56	9	N	51	187	1			50
06	450 N	320	-0-	-130	-0-	-0-		295	2	25	9	N	23	1	1			72
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		293	2	44	9	N	40					112
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-		352	2	56	9	N	51	2	1			161
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-		368	2	4	9	N	4	2	1			163
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
SCHREINER RANCH TRUST II													WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892					
04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	-0-		2692	2	66	9	N	60	14	1			301
05	2325 X	742	-0-	-1583	-0-	-0-		728	2	14	9	N	13	3	1			311
06	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	-0-		4177	2	69	9	N	63	16	1			358
07	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	-0-		6851	2	70	9	N	64	182	1			240
08	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	-0-		5005	2	78	9	N	71	189	1			122
*09	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	-0-		4988	2	88	9	N	80	24	1			178

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726														
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
04	1140 N	848	-0-	-292	-0-	804 2	44 9	N	40	193 1	101			
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1254 2	30 9	N	27	5 1	123			
06	1830 N	1106	-0-	-724	-0-	1025 2	81 9	N	74	4 1	193			
07	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1279 2	52 9	N	47	185 1	55			
08	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1511 2	62 9	N	56	7 1	104			
*09	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1683 2	66 9	N	60	8 1	156			
J. W. MCCLELLAND G. U. #2														
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780														
04	1170 N	223	-0-	-947	-0-	222 2	1 9	N	1		199			
05	930 N	628	-0-	-302	-0-	628 2		N	-0-		199			
06	1320 N	640	-0-	-680	-0-	638 2	2 9	N	2		201			
07	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	2964 2	28 9	N	25		226			
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 2		N	-0-		226			
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1310 2	15 9	N	14		240			
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
MILLER														
WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143														
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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
TRISUN ENERGY SERVICES LLC														
LIVE OAK SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440														
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-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
WELDERXP LTD.														
ARNOLD														
WELL #: 1 RRCID -> 235468 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
HINTON														
WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913														
04	3150 X	3075	-0-	-75	-0-	274 1	2801 2	N	-0-		165			
05	3255 X	3172	-0-	-83	-0-	170 1	2944 2	N	53	40 1	178			
						58 9								
06	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	2875 2	41 9	N	37		215			
07	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2801 2	63 9	N	57	178 1	94			
08	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	2893 2	33 9	N	30		124			
09	3090 X	2770	-0-	-320	-0-	90 1	2627 2	N	48		172			
						53 9								

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
WELDERXP LTD.			//CONT.//		907320									
OAKVILLE-HINTON G.U.			WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8470 - 8490		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1620 N	92	-0-	-1528	-0-			8 1	84 2	N	-0-			533
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	25	151 1		407
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-			969 2	35 9	N	32			439
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-			492 2	2 9	N	2			441
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			446
09	990 N	498	-0-	-492	-0-			16 1	473 2	N	8			454
								9 9						
OAKVILLE (WILCOX 7700)					66519 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085									
MCCLLELLAND			WELL #:		22	RRCID ->	283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7750 - 7764		
04	1080 N	1075	-0-	-5	-0-			5 1	1070 2	N	-0-			83
05	961 N	464	-0-	-497	-0-			3 1	461 2	N	-0-			83
06	900 N	811	-0-	-89	-0-			7 1	804 2	N	-0-			83
07	1116 N	812	-0-	-304	-0-			7 1	805 2	N	-0-			83
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-			8 1	975 2	N	-0-			83
*09	946 N	946	-0-	-0-	-0-			8 1	938 2	N	-0-			83
OAKVILLE (1550)					66519 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
JJRS INVESTMENTS INC.					427648									
REAGAN, ROBERT ET AL			WELL #:		5T	RRCID ->	153095	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 1552 - 1560		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400)					66521 925	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
REAGAN, L. A.			WELL #:			RRCID ->	105760	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	11260	PERF. 9480 - 9496		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022														
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY)					66523 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
TT OPERATING, LLC					872252									
REAGAN, ROBERT H. ETAL			WELL #:		5 C	RRCID ->	127915	COMPL. DATE	07/22/1988	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 5868 - 5876		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)			66540 125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK										
TT OPERATING, LLC			872252																
REAGAN, ROBERT H.			WELL #: 7		RRCID -> 147008		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6859 - 6862								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993		TOTAL DEPTH 8018		PERF. 6857 - 6860								
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OAKVILLE-WILCOX (SLICK)			66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK										
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629																
REAGAN, L. A.			WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 6743 - 6750								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791						N	NO RPT					-0-	
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)			66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752																
BURROWS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 195992		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 4058 - 4070								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THWING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3941 - 3951								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
APACHE CORPORATION			027200																
DONOGHUE GAS UNIT 5-E			WELL #: 1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 4250		PERF. N/A								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC O'CONNOR RANCH "B"													CNTY: GOLIAD				
//CONT.//		66710 200 681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY											
		WELL #:		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3813 - 3823					
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		
04	T. A.		2	-0-	2	2		2 2			Y	-0-			5		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			5		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			5		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			5		
08	T. A.		1	-0-	1	3		1 2			Y	-0-			5		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			5		
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH		4060		PERF. 3706 - 3953			
04	25 N		25	-0-	-0-	-0-		25 2			Y	-0-			9		
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			9		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9		
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			9		
08	11 N		11	-0-	-0-	-0-		11 2			Y	-0-			9		
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			9		
O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH		4070		PERF. 3763 - 3783			
04	34 N		34	-0-	-0-	-0-		3 1	31 2		Y	-0-			-0-		
05	31 N		3	-0-	-28	-0-		3 1			Y	-0-			-0-		
06	5 N		3	-0-	-2	-0-		3 1			Y	-0-			-0-		
07	6 N		6	-0-	-0-	-0-		3 1	3 2		Y	-0-			-0-		
08	17 N		17	-0-	-0-	-0-		3 1	14 2		Y	-0-			-0-		
09	8 N		8	-0-	-0-	-0-		5 1	3 2		Y	-0-			-0-		
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH		4400		PERF. 4132 - 4150			
04	8 N		8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-			4		
05	8 N		8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-			4		
06	8 N		8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-			4		
07	8 N		8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-			4		
08	8 N		8	-0-	-0-	-0-		8 1			Y	-0-			4		
09	8 N		6	-0-	-2	-0-		6 1			Y	-0-			4		
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		4520		PERF. 3926 - 3944			
04	T. A.		2	-0-	2	2		2 2			Y	-0-			9		
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			9		
08	T. A.		1	-0-	1	3		1 2			Y	-0-			9		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			9		
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH		4200		PERF. 3138 - 4059			
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2025																	
O'CONNOR RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH		4767		PERF. 3819 - 3824			
04	25 N		25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-			78		
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			78		
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78		
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			78		
08	11 N		11	-0-	-0-	-0-		11 2			N	-0-			78		
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-		2 2			N	-0-			78		

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)				//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327													
O'CONNOR RANCH				WELL #:		14	RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL	DEPTH	4900	PERF.	3850 -	3858			
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
O'CONNOR RANCH				WELL #:		27	RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3550 -	3556			
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
O'CONNOR RANCH				WELL #:		28	RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL	DEPTH	4800	PERF.	3302 -	3310			
04	25 N		25	-0-	-0-	-0-	-0-		25	2			N	-0-					3
05	31 N		-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					3
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					3
07	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					3
08	11 N		11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	2			N	-0-					3
09	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					3
O'CONNOR RANCH				WELL #:		22	RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL	DEPTH	15100	PERF.	4190 -	4218			
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-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)						66718 201	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327													
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:		1-U	RRCID -> 177560		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4284 -	4294			
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					12
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					12
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					12
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)						66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC						681327													
O'CONNOR RANCH "A"				WELL #:		1-L	RRCID -> 177564		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4986 -	5001			
04	2 N		2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			Y	-0-					93
05	1 N		-0-	-0-	-1	-0-	-0-						Y	-0-					93
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93
08	1 N		1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			Y	-0-					93
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					93

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				//CONT.//	66718 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327										
O'CONNOR RANCH "C"				WELL #:	2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4256 -	4518		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-			31 2			Y	-0-			4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			4
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			4
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-			14 2			Y	-0-			4
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3 2			Y	-0-			4
O'CONNOR RANCH				WELL #:	23	RRCID ->	219796	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4710 -	4720		
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			41
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 2			N	-0-			41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			41
O'CONNOR RANCH				WELL #:	16	RRCID ->	237221	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 4262 -	4272		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
OLD BUZZARD (WILCOX)				66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
O'CONNOR RANCH				WELL #:	41	RRCID ->	232105	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 12056 -	12106		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-			33
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			33
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-			33
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			33
O'CONNOR RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF. 12010 -	12058		
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23 2			N	-0-			39
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			39
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			39
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-			39
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			39
O'CONNOR RANCH				WELL #:	35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF. 12432 -	14484		
04	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-			77
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-			77
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			77
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2			N	-0-			77
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 2			N	-0-			77

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
VAQUERO OPERATING				882776					
CLINTON		WELL #:		1	RRCID -> 169417	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 13200	PERF. 12409	- 12736
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
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLIVIA (7500, UPPER)				67197 375	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922					
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID -> 202247	COMPL. DATE 02/20/2004	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7461	- 7474
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	57
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	57
ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544 251	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY				891175					
ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 147028	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 10318	- 10380
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414					
KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID -> 132690	COMPL. DATE 08/14/1989	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8983	- 8990
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	84
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	84
TIPTON		WELL #:		2	RRCID -> 189915	COMPL. DATE 03/20/2002	TOTAL DEPTH 14714	PERF. 8981	- 8994
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-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: LIVE OAK	
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277					
COX		WELL #:			RRCID -> 171598	COMPL. DATE 11/10/1998	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4582	- 4592
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
APEX ENERGY, INC.		027424													
GRANBERRY A		WELL #:		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 -		5222			
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED_____					05/10/2023										
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
MCNEILL H		WELL #:		1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 -		4438	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880													
MCNEILL H		WELL #:		2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 -		5226	
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2				N	-0-			39
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-			39
06	0 N	12	-0-	12	-0-	12	2				N	-0-			39
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2				N	-0-			39
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			39
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39
PALO ALTO (6280)		68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA							
SHORE PETROLEUM CORP.		778492													
ZORILLA-MALONE		WELL #:		7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 -		6277	
04	DLQ G-10	450	-0-	450 B	450	57	1	393	2	Y	-0-				-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	450					Y	-0-				-0-
08	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416													
GFL/CRUZ		WELL #:		0001GF		RRCID -> 269322		COMPL. DATE 04/09/2012		TOTAL DEPTH 4396		PERF. N/A			
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459													
BORDOVSKY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 -		4017	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PANNA MARIA (EDWARDS) CATURUS ENERGY, LLC FOEGELLE G. U.			68943 500 103593		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES									
WELL #:			1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898		- 10930					
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
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-	
ENERQUEST OPERATING L.L.C. MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			252058		WELL #:		5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892		- 10937	
04	420	#	1441	-0-	1021	B	-1702	883	2	558	9	N	507	641	1		72	
05	662	R	2364	-0-	1702	B	-0-	1725	2	639	9	N	581	521	1		132	
06	2836	R	2836	-0-	-0-	B	-0-	2433	2	403	9	N	366	451	1		47	
07	3019	R	3019	-0-	-0-	B	-0-	2641	2	378	9	N	344	305	1		86	
08	3322	R	3322	-0-	-0-	B	-0-	2945	2	377	9	N	343	326	1		103	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	2580	#	1767	-0-	-813	B	-813	1549	1	218	9	N	198	144	1		157	
GULFTEX ENERGY, LLC MOCZYGEMBA, J. S.			338751		WELL #:		1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10898		- 10976	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				36	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				36	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				36	
RECLASSIFIED TO OIL			DIST. 02		LEASE 12973		12/11/2024											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC LABUS, J. V.			703462		WELL #:		3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784		- 10792	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38	
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				38	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
PANTHER REEF (FRIO CONS.) LAMAR OIL & GAS, INC. BULL REDFISH UNIT			69022 100 483925		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
WELL #:			1		RRCID -> 266900		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9176		- 9189					
04	3000	N	5142	-0-	2142		5428	406	1	4272	3	N	422	536	1		304	
								464	9									
05	3100	N	5342	-0-	2242		7670	406	1	4476	3	N	418	271	1		451	
								460	9									
06	600	X	NO RPT	-0-	-600		7070					N	NO RPT				451	
07	620	X	NO RPT	-0-	-620		6450					N	NO RPT				451	
08	620	X	NO RPT	-0-	-620		5830					N	NO RPT				451	
09	600	X	NO RPT	-0-	-600		5230					N	NO RPT				451	

PANTHER REEF (FRIO CONS.)				//CONT.//	69022 100	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
LAMAR OIL & GAS, INC.				//CONT.//	483925															
STATE TRACT 89				WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.	9480 -	9548					
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	9132 -	9148					

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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	10100	PERF.	9100 -	9148					

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

BULL REDFISH UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL	DEPTH	10173	PERF.	9178 -	9196					

04	596 N	596	-0-	-0-	-0-		47	1	495	3	N	49	62	1	22					
							54	9												
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-		47	1	519	3	N	48	31	1	39					
							53	9												
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-						N	NO RPT			39					
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			39					
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT			39					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			39					

'BULL REDFISH' UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL	DEPTH	10140	PERF.	9236 -	9301					

04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-		82	1	862	3	N	85	108	1	40					
							94	9												
05	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-		82	1	903	3	N	84	55	1	69					
							92	9												
06	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-						N	NO RPT			69					
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			69					
08	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT			69					
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			69					

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2)					69029 870	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
NEUMIN PRODUCTION COMPANY					605990															
STATE TRACT 89				WELL #:	2	RRCID ->	198833	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL	DEPTH	9873	PERF.	9832 -	9866					

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	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

PAPALOTE (5200)			69043 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC			100566							
HYNES, J.			WELL #: 1	RRCID -> 120908	COMPL. DATE 04/15/1986	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 5081	-	5091	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HYNES, J. A.			WELL #: 26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067	-	5073	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.			809924							
HYNES, J. A.			WELL #: 26	RRCID -> 182923	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067	-	5073	
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)			69049 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LEGACY EXPLORATION, INC.			495544							
SHELLY GRIFFITH			WELL #: A 2	RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4125	-	4133	
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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)			69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880							
MCNEILL			WELL #: 3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 4273	-	4291	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					140
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					140
MCNEILL WEST			WELL #: 1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4409	-	4411	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					7
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880											
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4174 - 4184			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			90
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4305 - 4311			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			200
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)				69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412											
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2924 - 2926			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)				69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412											
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610		PERF. 2820 - 2823			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)				69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13671 - 13873			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE										
BLACKBRUSH O & G, LLC																							
TOMASEK GAS UNIT																							
													//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					
													//CONT.//	073059									
													WELL #:	1	RRCID -> 003546			COMPL. DATE 11/14/1961			TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
04	104 N	104	-0-	-0- B	-0-			24 2	80 3	N		-0-			-0-								
05	23 N	23	-0-	-0- B	-0-			5 2	18 3	N		-0-			-0-								
06	42 N	42	-0-	-0- B	-0-			9 2	33 3	N		-0-			-0-								
07	62 N	25	-0-	-37 B	-0-			6 2	19 3	N		-0-			-0-								
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N		-0-			-0-								
09	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N		NO RPT			-0-								
GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 058334			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875											
04	15000 X	10534	-0-	-4466 B	-0-			2433 2	8101 3	N		-0-			-0-								
05	15903 X	12572	-0-	-3331 B	-0-			2964 2	9608 3	N		-0-			-0-								
06	15390 X	14889	-0-	-501 B	-0-			3456 2	11433 3	N		-0-			-0-								
07	15903 X	13185	-0-	-2718 B	-0-			3149 2	10036 3	N		-0-			-0-								
08	18020 X	18020	-0-	-0- B	-0-			4196 2	13824 3	N		-0-			-0-								
09	14880 X	NO RPT	-0-	-14880 B	-0-					N		NO RPT			-0-								
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 063496			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821											
04	4620 X	3907	-0-	-713 B	-0-			902 2	3005 3	N		-0-			-0-								
05	4774 X	3867	-0-	-907 B	-0-			911 2	2956 3	N		-0-			-0-								
06	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-			1091 2	3607 3	N		-0-			-0-								
07	4898 X	4852	-0-	-46 B	-0-			1159 2	3693 3	N		-0-			-0-								
08	4898 X	4047	-0-	-851 B	-0-			943 2	3104 3	N		-0-			-0-								
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-					N		NO RPT			-0-								
G W CURRER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 064111			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277											
04	2340 N	2177	-0-	-163 B	-0-			502 2	1675 3	N		-0-			-0-								
05	2356 N	2065	-0-	-291 B	-0-			487 2	1578 3	N		-0-			-0-								
06	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-			356 2	1179 3	N		-0-			-0-								
07	2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-			664 2	2115 3	N		-0-			-0-								
08	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-			489 2	1611 3	N		-0-			-0-								
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530 B	-0-					N		NO RPT			-0-								
J A LEPPARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 064753			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264											
04	3000 X	2801	-0-	-199 B	-0-			647 2	2154 3	N		-0-			-0-								
05	3100 X	2452	-0-	-648 B	-0-			578 2	1874 3	N		-0-			-0-								
06	3000 X	2663	-0-	-337 B	-0-			618 2	2045 3	N		-0-			-0-								
07	2973 X	2973	-0-	-0- B	-0-			710 2	2263 3	N		-0-			-0-								
08	2945 X	1883	-0-	-1062 B	-0-			438 2	1445 3	N		-0-			-0-								
09	2790 X	NO RPT	-0-	-2790 B	-0-					N		NO RPT			-0-								
BENHAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 069020			COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446											
04	3392 X	3392	-0-	-0- B	-0-			783 2	2609 3	N		-0-			-0-								
05	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N		-0-			-0-								
06	3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N		-0-			-0-								
07	3852 X	3852	-0-	-0- B	-0-			920 2	2932 3	N		-0-			-0-								
08	3567 X	3567	-0-	-0- B	-0-			831 2	2736 3	N		-0-			-0-								
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-					N		NO RPT			-0-								
TURNER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 069021			COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001											
04	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-			1233 2	4106 3	N		-0-			-0-								
05	4206 X	4206	-0-	-0- B	-0-			992 2	3214 3	N		-0-			-0-								
06	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-			1113 2	3682 3	N		-0-			-0-								
07	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-			896 2	2853 3	N		-0-			-0-								
08	4358 X	4358	-0-	-0- B	-0-			1015 2	3343 3	N		-0-			-0-								
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N		NO RPT			-0-								

PAWNEE (EDWARDS)													CNTY: BEE							
BLACKBRUSH O & G, LLC																				
HENRY BUES GAS UNIT																				
WELL #: 2													RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896		PERF.13504 - 15637	
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						
04		2580 X	1946	-0-	-634 B	-0-	449	2	1497	3	N		-0-	-0-						
05		2542 X	1457	-0-	-1085 B	-0-	343	2	1114	3	N		-0-	-0-						
06		2460 X	1856	-0-	-604 B	-0-	430	2	1426	3	N		-0-	-0-						
07		2542 X	2384	-0-	-158 B	-0-	570	2	1814	3	N		-0-	-0-						
08		2449 X	2138	-0-	-311 B	-0-	498	2	1640	3	N		-0-	-0-						
09		1950 X	NO RPT	-0-	-1950 B	-0-					N		NO RPT	-0-						
TOMASEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 141991				COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347		PERF.13467 - 15592							
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-	-0-						
05		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N		-0-	-0-						
06		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	2	2	8	3	N		-0-	-0-						
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-	-0-						
08		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N		-0-	-0-						
09		10 N	NO RPT	-0-	-10 B	-0-					N		NO RPT	-0-						
ONEAL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 142061				COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838		PERF.13709 - 15368							
04		5190 X	5190	-0-	-0- B	-0-	1199	2	3991	3	N		-0-	-0-						
05		5363 X	4677	-0-	-686 B	-0-	1102	2	3575	3	N		-0-	-0-						
06		5190 X	4854	-0-	-336 B	-0-	1126	2	3728	3	N		-0-	-0-						
07		5548 X	5548	-0-	-0- B	-0-	1325	2	4223	3	N		-0-	-0-						
08		5363 X	5346	-0-	-17 B	-0-	1245	2	4101	3	N		-0-	-0-						
09		5190 X	NO RPT	-0-	-5190 B	-0-					N		NO RPT	-0-						
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 142065				COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890		PERF.13591 - 13706							
04		270 N	148	-0-	-122 B	-0-	34	2	114	3	N		-0-	-0-						
05		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	60	2	196	3	N		-0-	-0-						
06		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	45	2	149	3	N		-0-	-0-						
07		155 N	83	-0-	-72 B	-0-	20	2	63	3	N		-0-	-0-						
08		248 N	167	-0-	-81 B	-0-	39	2	128	3	N		-0-	-0-						
09		180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N		NO RPT	-0-						
TOMASEK GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 147064				COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745		PERF.13335 - 15071							
04		5417 X	5417	-0-	-0- B	-0-	1251	2	4166	3	N		-0-	-0-						
05		5059 X	5059	-0-	-0- B	-0-	1193	2	3866	3	N		-0-	-0-						
06		6775 X	6775	-0-	-0- B	-0-	1572	2	5203	3	N		-0-	-0-						
07		6455 X	6455	-0-	-0- B	-0-	1541	2	4914	3	N		-0-	-0-						
08		6007 X	6007	-0-	-0- B	-0-	1398	2	4609	3	N		-0-	-0-						
09		3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-					N		NO RPT	-0-						
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 147266				COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905		PERF.13634 - 13221							
04		2040 X	1498	-0-	-542 B	-0-	346	2	1152	3	N		-0-	-0-						
05		2108 X	1741	-0-	-367 B	-0-	410	2	1331	3	N		-0-	-0-						
06		1792 X	1792	-0-	-0- B	-0-	416	2	1376	3	N		-0-	-0-						
07		1723 X	1723	-0-	-0- B	-0-	412	2	1311	3	N		-0-	-0-						
08		1762 X	1762	-0-	-0- B	-0-	410	2	1352	3	N		-0-	-0-						
09		1800 X	NO RPT	-0-	-1800 B	-0-					N		NO RPT	-0-						
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 149882				COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13656 - 15849							
04		4410 X	4075	-0-	-335 B	-0-	941	2	3134	3	N		-0-	-0-						
05		4557 X	2720	-0-	-1837 B	-0-	641	2	2079	3	N		-0-	-0-						
06		4260 X	3661	-0-	-599 B	-0-	850	2	2811	3	N		-0-	-0-						
07		4309 X	3474	-0-	-835 B	-0-	829	2	2645	3	N		-0-	-0-						
08		4216 X	3531	-0-	-685 B	-0-	822	2	2709	3	N		-0-	-0-						
09		4080 X	NO RPT	-0-	-4080 B	-0-					N		NO RPT	-0-						

PAWNEE (EDWARDS)											CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC														
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 171216														
COMPL. DATE 08/15/1998														
TOTAL DEPTH 14000														
PERF.13468 - 14000														
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
04	1260 N	883	-0-	-377 B	-0-	204	2	679	3	N	-0-			-0-
05	1302 N	658	-0-	-644 B	-0-	155	2	503	3	N	-0-			-0-
06	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	148	2	489	3	N	-0-			-0-
07	899 N	558	-0-	-341 B	-0-	133	2	425	3	N	-0-			-0-
08	651 N	410	-0-	-241 B	-0-	96	2	314	3	N	-0-			-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					N	NO RPT			-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 3														
RRCID -> 175045														
COMPL. DATE 02/12/2002														
TOTAL DEPTH 13970														
PERF.13519 - 16028														
04	3187 X	3187	-0-	-0- B	-0-	736	2	2451	3	N	-0-			-0-
05	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	550	2	1782	3	N	-0-			-0-
06	4165 X	4165	-0-	-0- B	-0-	967	2	3198	3	N	-0-			-0-
07	2954 X	2954	-0-	-0- B	-0-	706	2	2248	3	N	-0-			-0-
08	2951 X	2951	-0-	-0- B	-0-	687	2	2264	3	N	-0-			-0-
09	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 178453														
COMPL. DATE 11/19/1999														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.13434 - 15693														
04	4710 X	4414	-0-	-296 B	-0-	1019	2	3395	3	N	-0-			-0-
05	4650 X	3967	-0-	-683 B	-0-	935	2	3032	3	N	-0-			-0-
06	4500 X	4128	-0-	-372 B	-0-	958	2	3170	3	N	-0-			-0-
07	4649 X	4649	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3539	3	N	-0-			-0-
08	4686 X	4686	-0-	-0- B	-0-	1091	2	3595	3	N	-0-			-0-
09	4410 X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 5														
RRCID -> 180567														
COMPL. DATE 09/30/2000														
TOTAL DEPTH 13764														
PERF.13463 - 15869														
04	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	353	2	1173	3	N	-0-			-0-
05	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	383	2	1241	3	N	-0-			-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	282	2	933	3	N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	442	2	1411	3	N	-0-			-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	416	2	1372	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 180893														
COMPL. DATE 08/04/2000														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.13317 - 15667														
04	6240 X	5826	-0-	-414 B	-0-	1345	2	4481	3	N	-0-			-0-
05	6448 X	4868	-0-	-1580 B	-0-	1147	2	3721	3	N	-0-			-0-
06	6240 X	5217	-0-	-1023 B	-0-	1211	2	4006	3	N	-0-			-0-
07	6045 X	5343	-0-	-702 B	-0-	1276	2	4067	3	N	-0-			-0-
08	6014 X	5228	-0-	-786 B	-0-	1218	2	4010	3	N	-0-			-0-
09	5820 X	NO RPT	-0-	-5820 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 6														
RRCID -> 184041														
COMPL. DATE 11/30/2000														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.13310 - 13833														
04	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	256	2	851	3	N	-0-			-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	249	2	805	3	N	-0-			-0-
06	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	257	2	848	3	N	-0-			-0-
07	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	266	2	845	3	N	-0-			-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	266	2	876	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110 B	-0-					N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 185262														
COMPL. DATE 08/06/2001														
TOTAL DEPTH N/A														
PERF.13314 - 16072														
04	5100 X	4833	-0-	-267 B	-0-	1116	2	3717	3	N	-0-			-0-
05	5022 X	4065	-0-	-957 B	-0-	958	2	3107	3	N	-0-			-0-
06	4860 X	3783	-0-	-1077 B	-0-	878	2	2905	3	N	-0-			-0-
07	4991 X	4526	-0-	-465 B	-0-	1081	2	3445	3	N	-0-			-0-
08	4991 X	4883	-0-	-108 B	-0-	1137	2	3746	3	N	-0-			-0-
09	4830 X	NO RPT	-0-	-4830 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
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
04	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	531	2	1771	3	N	-0-				-0-
05	1877 N	1877	-0-	-0- B	-0-	443	2	1434	3	N	-0-				-0-
06	2270 N	2270	-0-	-0- B	-0-	527	2	1743	3	N	-0-				-0-
07	2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	549	2	1750	3	N	-0-				-0-
08	2643 N	2643	-0-	-0- B	-0-	616	2	2027	3	N	-0-				-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT														N/A PERF.13348 - 15652	
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
04	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	1305	2	4348	3	N	-0-				-0-
05	4450 X	4450	-0-	-0- B	-0-	1049	2	3401	3	N	-0-				-0-
06	5894 X	5894	-0-	-0- B	-0-	1368	2	4526	3	N	-0-				-0-
07	5828 X	3844	-0-	-1984 B	-0-	918	2	2926	3	N	-0-				-0-
08	5828 X	3873	-0-	-1955 B	-0-	901	2	2972	3	N	-0-				-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														N/A PERF.13420 - 16039	
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
04	1290 N	718	-0-	-572 B	-0-	166	2	552	3	N	-0-				-0-
05	806 N	718	-0-	-88 B	-0-	169	2	549	3	N	-0-				-0-
06	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	181	2	600	3	N	-0-				-0-
07	744 N	661	-0-	-83 B	-0-	158	2	503	3	N	-0-				-0-
08	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	169	2	555	3	N	-0-				-0-
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT														13893 PERF.13520 - 14045	
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
04	1770 X	1755	-0-	-15 B	-0-	405	2	1350	3	N	-0-				-0-
05	2387 X	1589	-0-	-798 B	-0-	374	2	1215	3	N	-0-				-0-
06	2310 X	2078	-0-	-232 B	-0-	482	2	1596	3	N	-0-				-0-
07	2387 X	2106	-0-	-281 B	-0-	503	2	1603	3	N	-0-				-0-
08	2108 X	1356	-0-	-752 B	-0-	315	2	1041	3	N	-0-				-0-
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070 B	-0-					N	NO RPT				-0-
TURNER GAS UNIT														N/A PERF.13458 - 16652	
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
04	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	917	2	3055	3	N	-0-				-0-
05	3425 X	3425	-0-	-0- B	-0-	807	2	2618	3	N	-0-				-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0- B	-0-	808	2	2673	3	N	-0-				-0-
07	3999 X	2482	-0-	-1517 B	-0-	592	2	1890	3	N	-0-				-0-
08	3999 X	2876	-0-	-1123 B	-0-	670	2	2206	3	N	-0-				-0-
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870 B	-0-					N	NO RPT				-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														13999 PERF.13988 - 15740	
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
04	780 N	750	-0-	-30 B	-0-	173	2	577	3	N	-0-				-0-
05	806 N	476	-0-	-330 B	-0-	112	2	364	3	N	-0-				-0-
06	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	157	2	522	3	N	-0-				-0-
07	775 N	716	-0-	-59 B	-0-	171	2	545	3	N	-0-				-0-
08	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	143	2	472	3	N	-0-				-0-
09	690 N	NO RPT	-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT				-0-
GORDON GAS UNIT														N/A PERF.13477 - 15753	
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
04	1560 X	1111	-0-	-449 B	-0-	257	2	854	3	N	-0-				-0-
05	2511 X	1071	-0-	-1440 B	-0-	252	2	819	3	N	-0-				-0-
06	2430 X	2192	-0-	-238 B	-0-	509	2	1683	3	N	-0-				-0-
07	2511 X	1039	-0-	-1472 B	-0-	248	2	791	3	N	-0-				-0-
08	1581 X	869	-0-	-712 B	-0-	202	2	667	3	N	-0-				-0-
09	2190 X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
AMANDA OLSON GAS UNIT														
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
				//CONT.//	073059									
				WELL #:	6	RRCID -> 193241			COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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
04		2250 N	1451	-0-	-799 B	-0-	335	2	1116	3	N	-0-	-0-	-0-
05		1475 N	1475	-0-	-0- B	-0-	348	2	1127	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1390 N	1390	-0-	-0- B	-0-	323	2	1067	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	379	2	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1488 N	1347	-0-	-141 B	-0-	314	2	1033	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT														
				WELL #:	5	RRCID -> 196809			COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515		
04		2550 N	1751	-0-	-799 B	-0-	404	2	1347	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2356 N	1581	-0-	-775 B	-0-	373	2	1208	3	N	-0-	-0-	-0-
06		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	400	2	1324	3	N	-0-	-0-	-0-
07		1798 N	1770	-0-	-28 B	-0-	422	2	1348	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	379	2	1250	3	N	-0-	-0-	-0-
09		1710 N	NO RPT	-0-	-1710 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
SCHROEDER GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 197341			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920		
04		39 N	39	-0-	-0- B	-0-	9	2	30	3	N	-0-	-0-	-0-
05		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-	-0-	-0-
06		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	8	2	27	3	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	14	2	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
ONEAL GAS UNIT														
				WELL #:	8	RRCID -> 198032			COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275		
04		5400 X	972	-0-	-4428 B	-0-	224	2	748	3	N	-0-	-0-	-0-
05		4898 X	857	-0-	-4041 B	-0-	202	2	655	3	N	-0-	-0-	-0-
06		4740 X	615	-0-	-4125 B	-0-	143	2	472	3	N	-0-	-0-	-0-
07		4216 X	1275	-0-	-2941 B	-0-	305	2	970	3	N	-0-	-0-	-0-
08		1023 X	696	-0-	-327 B	-0-	162	2	534	3	N	-0-	-0-	-0-
09		960 X	NO RPT	-0-	-960 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
TURNER GAS UNIT														
				WELL #:	7	RRCID -> 202563			COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761		
04		3720 X	3468	-0-	-252 B	-0-	801	2	2667	3	N	-0-	-0-	-0-
05		3875 X	3101	-0-	-774 B	-0-	731	2	2370	3	N	-0-	-0-	-0-
06		3750 X	3359	-0-	-391 B	-0-	779	2	2580	3	N	-0-	-0-	-0-
07		3875 X	3542	-0-	-333 B	-0-	846	2	2696	3	N	-0-	-0-	-0-
08		3596 X	3408	-0-	-188 B	-0-	793	2	2615	3	N	-0-	-0-	-0-
09		3480 X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID -> 203952			COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093		
04		2121 N	2121	-0-	-0- B	-0-	490	2	1631	3	N	-0-	-0-	-0-
05		2263 N	2121	-0-	-142 B	-0-	500	2	1621	3	N	-0-	-0-	-0-
06		2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	469	2	1550	3	N	-0-	-0-	-0-
07		2201 N	1869	-0-	-332 B	-0-	447	2	1422	3	N	-0-	-0-	-0-
08		2108 N	1995	-0-	-113 B	-0-	464	2	1531	3	N	-0-	-0-	-0-
09		2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
BENHAM GAS UNIT A														
				WELL #:	1	RRCID -> 205681			COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525		
04		9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095															
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
04	1770 N	977	-0-	-793 B	-0-	226	2	751	3	N	-0-				-0-
05	1705 N	1124	-0-	-581 B	-0-	265	2	859	3	N	-0-				-0-
06	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	251	2	832	3	N	-0-				-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	263	2	839	3	N	-0-				-0-
08	1116 N	1077	-0-	-39 B	-0-	251	2	826	3	N	-0-				-0-
09	1080 N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953															
04	1230 N	996	-0-	-234 B	-0-	230	2	766	3	N	-0-				-0-
05	1240 N	778	-0-	-462 B	-0-	184	2	594	3	N	-0-				-0-
06	1419 N	1419	-0-	-0- B	-0-	330	2	1089	3	N	-0-				-0-
07	2670 N	2670	-0-	-0- B	-0-	637	2	2033	3	N	-0-				-0-
08	2753 N	2753	-0-	-0- B	-0-	641	2	2112	3	N	-0-				-0-
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410 B	-0-					N	NO RPT				-0-
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585															
04	4440 X	3971	-0-	-469 B	-0-	917	2	3054	3	N	-0-				-0-
05	4588 X	3856	-0-	-732 B	-0-	909	2	2947	3	N	-0-				-0-
06	4678 X	4678	-0-	-0- B	-0-	1085	2	3593	3	N	-0-				-0-
07	4346 X	4346	-0-	-0- B	-0-	1038	2	3308	3	N	-0-				-0-
08	4280 X	4280	-0-	-0- B	-0-	997	2	3283	3	N	-0-				-0-
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					N	NO RPT				-0-
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853															
04	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	83	2	277	3	N	-0-				-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-				-0-
06	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	70	2	231	3	N	-0-				-0-
07	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	107	2	339	3	N	-0-				-0-
08	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	97	2	320	3	N	-0-				-0-
09	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-					N	NO RPT				-0-
KUENSTLER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227															
04	900 N	580	-0-	-320 B	-0-	134	2	446	3	N	-0-				-0-
05	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	115	2	371	3	N	-0-				-0-
06	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	205	2	679	3	N	-0-				-0-
07	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	160	2	512	3	N	-0-				-0-
08	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	153	2	505	3	N	-0-				-0-
09	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-					N	NO RPT				-0-
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454															
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
BENHAM GAS UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980															
04	1920 X	1211	-0-	-709 B	-0-	279	2	932	3	N	-0-				-0-
05	1984 X	1305	-0-	-679 B	-0-	308	2	997	3	N	-0-				-0-
06	1920 X	920	-0-	-1000 B	-0-	214	2	706	3	N	-0-				-0-
07	1240 N	972	-0-	-268 B	-0-	232	2	740	3	N	-0-				-0-
08	2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	526	2	1735	3	N	-0-				-0-
09	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
BENHAM GAS UNIT															
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	073059										
				WELL #:	5	RRCID ->	212330	COMPL.	DATE 09/10/2004	TOTAL	DEPTH 13899	PERF.13692	- 16425		
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
04		3660 X	3276	-0-	-384 B	-0-	757	2	2519	3	N	-0-			-0-
05		3658 X	2365	-0-	-1293 B	-0-	558	2	1807	3	N	-0-			-0-
06		3540 X	2856	-0-	-684 B	-0-	663	2	2193	3	N	-0-			-0-
07		3658 X	3285	-0-	-373 B	-0-	784	2	2501	3	N	-0-			-0-
08		3379 X	2809	-0-	-570 B	-0-	654	2	2155	3	N	-0-			-0-
09		3270 X	NO RPT	-0-	-3270 B	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHROEDER GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	212872	COMPL.	DATE 04/25/2005	TOTAL	DEPTH 13977	PERF.13790	- 16588		
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-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
GORDON GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	214168	COMPL.	DATE 07/20/2005	TOTAL	DEPTH 14004	PERF.13500	- 16595		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	214410	COMPL.	DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 14038	PERF.13784	- 16629		
04	2430	N	874	-0-	-1556 B	-0-	202	2	672	3	N	-0-			-0-
05	1519	N	830	-0-	-689 B	-0-	196	2	634	3	N	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	185	2	613	3	N	-0-			-0-
07	899	N	729	-0-	-170 B	-0-	174	2	555	3	N	-0-			-0-
08	837	N	713	-0-	-124 B	-0-	166	2	547	3	N	-0-			-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	215298	COMPL.	DATE 09/28/2005	TOTAL	DEPTH 14014	PERF.13496	- 16014		
04	3935	X	3935	-0-	-0- B	-0-	909	2	3026	3	N	-0-			-0-
05	4010	X	4010	-0-	-0- B	-0-	945	2	3065	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	4020	-0-	-0- B	-0-	933	2	3087	3	N	-0-			-0-
07	3982	X	3982	-0-	-0- B	-0-	951	2	3031	3	N	-0-			-0-
08	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	979	2	3225	3	N	-0-			-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HOYT GENTRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	217776	COMPL.	DATE 11/07/2005	TOTAL	DEPTH 13952	PERF.13560	- 15866		
04	720	N	644	-0-	-76 B	-0-	149	2	495	3	N	-0-			-0-
05	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	163	2	529	3	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0- B	-0-	209	2	692	3	N	-0-			-0-
07	651	N	508	-0-	-143 B	-0-	121	2	387	3	N	-0-			-0-
08	682	N	532	-0-	-150 B	-0-	124	2	408	3	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-					N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	218206	COMPL.	DATE 05/16/2005	TOTAL	DEPTH 13899	PERF.13349	- 16708		
04	3469	X	3469	-0-	-0- B	-0-	801	2	2668	3	N	-0-			-0-
05	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	828	2	2685	3	N	-0-			-0-
06	3401	X	3401	-0-	-0- B	-0-	789	2	2612	3	N	-0-			-0-
07	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	839	2	2674	3	N	-0-			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	889	2	2930	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059								
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	13692 PERF.13493 - 16378		
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
04	16560 X	14779	-0-	-1781 B	-0-	3413 2	11366 3	N	-0-			-0-
05	17112 X	11762	-0-	-5350 B	-0-	2773 2	8989 3	N	-0-			-0-
06	16560 X	12366	-0-	-4194 B	-0-	2870 2	9496 3	N	-0-			-0-
07	16523 X	13126	-0-	-3397 B	-0-	3135 2	9991 3	N	-0-			-0-
08	15717 X	11828	-0-	-3889 B	-0-	2754 2	9074 3	N	-0-			-0-
09	14790 X	NO RPT	-0-	-14790 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT											WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212	
04	2580 N	1640	-0-	-940 B	-0-	379 2	1261 3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1605	-0-	-224 B	-0-	378 2	1227 3	N	-0-			-0-
06	1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	427 2	1412 3	N	-0-			-0-
07	2856 N	2856	-0-	-0- B	-0-	682 2	2174 3	N	-0-			-0-
08	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	483 2	1593 3	N	-0-			-0-
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830 B	-0-			N	NO RPT			-0-
J A LEPPARD GAS UNIT											WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797	
04	1050 N	739	-0-	-311 B	-0-	170 2	569 3	N	-0-			-0-
05	806 N	553	-0-	-253 B	-0-	130 2	423 3	N	-0-			-0-
06	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	138 2	456 3	N	-0-			-0-
07	775 N	501	-0-	-274 B	-0-	120 2	381 3	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	134 2	444 3	N	-0-			-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-			N	NO RPT			-0-
TURNER GAS UNIT											WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590	
04	360 N	334	-0-	-26 B	-0-	77 2	257 3	N	-0-			-0-
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	80 2	261 3	N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	89 2	294 3	N	-0-			-0-
07	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	104 2	332 3	N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	95 2	313 3	N	-0-			-0-
09	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT			-0-
ONEAL GAS UNIT											WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928	
04	0 N	675	-0-	675 B	-965	156 2	519 3	N	-0-			-0-
05	0 N	544	-0-	544 B	-421	128 2	416 3	N	-0-			-0-
06	247 N	668	-0-	421 B	-0-	155 2	513 3	N	-0-			-0-
07	713 N	125	-0-	-588 B	-0-	29 2	96 3	N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-			N	-0-			-0-
09	660 N	NO RPT	-0-	-660 B	-0-			N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT											WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740	
04	1860 N	1761	-0-	-99 B	-0-	407 2	1354 3	N	-0-			-0-
05	1767 N	1524	-0-	-243 B	-0-	359 2	1165 3	N	-0-			-0-
06	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	457 2	1512 3	N	-0-			-0-
07	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	442 2	1411 3	N	-0-			-0-
08	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	416 2	1371 3	N	-0-			-0-
09	1980 N	NO RPT	-0-	-1980 B	-0-			N	NO RPT			-0-
HENRY BUES GAS UNIT											WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883	
04	570 N	566	-0-	-4 B	-0-	131 2	435 3	N	-0-			-0-
05	589 N	481	-0-	-108 B	-0-	113 2	368 3	N	-0-			-0-
06	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	130 2	430 3	N	-0-			-0-
07	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	139 2	444 3	N	-0-			-0-
08	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	133 2	438 3	N	-0-			-0-
09	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
				//CONT.//	69845 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: BEE	
				//CONT.//	073059									
				WELL #:	15	RRCID ->	227338	COMPL.	DATE 01/20/2007	TOTAL	DEPTH 13811	PERF.13330	- 15768	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
04	3810	X	1102	-0-	-2708	B	-0-	255	2	847	3	N	-0-	-0-
05	2883	X	195	-0-	-2688	B	-0-	46	2	149	3	N	-0-	-0-
06	2460	X	290	-0-	-2170	B	-0-	67	2	223	3	N	-0-	-0-
07	2542	X	335	-0-	-2207	B	-0-	80	2	255	3	N	-0-	-0-
08	1426	X	78	-0-	-1348	B	-0-	18	2	60	3	N	-0-	-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	B	-0-					N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	227348	COMPL.	DATE 01/02/2007	TOTAL	DEPTH 13818	PERF.13320	- 16635	
04	6630	X	5884	-0-	-746	B	-0-	1359	2	4525	3	N	-0-	-0-
05	6076	X	4080	-0-	-1996	B	-0-	962	2	3118	3	N	-0-	-0-
06	8503	X	8503	-0-	-0-	B	-0-	1973	2	6530	3	N	-0-	-0-
07	8907	X	8907	-0-	-0-	B	-0-	2127	2	6780	3	N	-0-	-0-
08	6622	X	6622	-0-	-0-	B	-0-	1542	2	5080	3	N	-0-	-0-
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	B	-0-					N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	232512	COMPL.	DATE 10/25/2007	TOTAL	DEPTH 13796	PERF.13388	- 14761	
04	3060	X	2884	-0-	-176	B	-0-	666	2	2218	3	N	-0-	-0-
05	3131	X	2352	-0-	-779	B	-0-	554	2	1798	3	N	-0-	-0-
06	3030	X	2742	-0-	-288	B	-0-	637	2	2105	3	N	-0-	-0-
07	2996	X	2996	-0-	-0-	B	-0-	716	2	2280	3	N	-0-	-0-
08	2976	X	2868	-0-	-108	B	-0-	668	2	2200	3	N	-0-	-0-
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					N	NO RPT	-0-

TURNER GAS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	232931	COMPL.	DATE 05/15/2007	TOTAL	DEPTH 13963	PERF.13586	- 16288	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	233614	COMPL.	DATE 01/08/2008	TOTAL	DEPTH 13677	PERF.13488	- 16353	
04	810	N	679	-0-	-131	B	-0-	157	2	522	3	N	-0-	-0-
05	775	N	544	-0-	-231	B	-0-	129	2	415	3	N	-0-	-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	198	2	656	3	N	-0-	-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	210	2	667	3	N	-0-	-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	B	-0-	201	2	662	3	N	-0-	-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	B	-0-					N	NO RPT	-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	14	RRCID ->	236912	COMPL.	DATE 04/25/2008	TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13450	- 15424	
04	3360	X	2725	-0-	-635	B	-0-	629	2	2096	3	N	-0-	-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	B	-0-	829	2	2688	3	N	-0-	-0-
06	3626	X	3626	-0-	-0-	B	-0-	841	2	2785	3	N	-0-	-0-
07	3617	X	3617	-0-	-0-	B	-0-	864	2	2753	3	N	-0-	-0-
08	3503	X	2971	-0-	-532	B	-0-	692	2	2279	3	N	-0-	-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	B	-0-					N	NO RPT	-0-

OVERBY GAS UNIT				WELL #:	2E	RRCID ->	237660	COMPL.	DATE 05/21/2008	TOTAL	DEPTH 13734	PERF.13375	- 14981	
04	18275	X	18275	-0-	-0-	B	-0-	4220	2	14055	3	N	-0-	-0-
05	18755	X	16450	-0-	-2305	B	-0-	3878	2	12572	3	N	-0-	-0-
06	18614	X	18614	-0-	-0-	B	-0-	4320	2	14294	3	N	-0-	-0-
07	19083	X	19083	-0-	-0-	B	-0-	4557	2	14526	3	N	-0-	-0-
08	18755	X	18338	-0-	-417	B	-0-	4270	2	14068	3	N	-0-	-0-
09	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	B	-0-					N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059													
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255							
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
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335							
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		11 X	11	-0-	-0- B	-0-		3 2		8 3	N	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09		11 X	NO RPT	-0-	-11 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809							
04		5370 X	4321	-0-	-1049 B	-0-	998	2	3323	3	N	-0-					-0-
05		5549 X	4274	-0-	-1275 B	-0-	1008	2	3266	3	N	-0-					-0-
06		5370 X	3862	-0-	-1508 B	-0-	896	2	2966	3	N	-0-					-0-
07		5549 X	4710	-0-	-839 B	-0-	1125	2	3585	3	N	-0-					-0-
08		4898 X	4794	-0-	-104 B	-0-	1116	2	3678	3	N	-0-					-0-
09		4320 X	NO RPT	-0-	-4320 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931							
04		1050 N	58	-0-	-992 B	-0-	14	2	44	3	N	-0-					-0-
05		1891 N	-0-	-0-	-1891 B	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		4976 X	4976	-0-	-0- B	-0-	1188	2	3788	3	N	-0-					-0-
08		2999 N	2999	-0-	-0- B	-0-	698	2	2301	3	N	-0-					-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345							
04		2935 X	2935	-0-	-0- B	-0-	678	2	2257	3	N	-0-					-0-
05		2675 X	2675	-0-	-0- B	-0-	631	2	2044	3	N	-0-					-0-
06		2745 X	2745	-0-	-0- B	-0-	637	2	2108	3	N	-0-					-0-
07		2363 X	2363	-0-	-0- B	-0-	564	2	1799	3	N	-0-					-0-
08		3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	824	2	2716	3	N	-0-					-0-
09		60 X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 253305		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926							
04		7650 X	4737	-0-	-2913 B	-0-	1094	2	3643	3	N	-0-					-0-
05		7905 X	4709	-0-	-3196 B	-0-	1110	2	3599	3	N	-0-					-0-
06		7672 X	7672	-0-	-0- B	-0-	1780	2	5892	3	N	-0-					-0-
07		6417 X	5265	-0-	-1152 B	-0-	1257	2	4008	3	N	-0-					-0-
08		6653 X	6653	-0-	-0- B	-0-	1549	2	5104	3	N	-0-					-0-
09		7680 X	NO RPT	-0-	-7680 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
OZONA CCS LLC				100116											
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462											
NICHOLS GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 220257		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868					
04	T. A.	591	-0-	591 B	2422	46	1	545	3	Y		-0-			-0-
05	T. A.	1305	-0-	1305 B	3727	124	1	1181	3	Y		-0-			-0-
06	T. A.	517	-0-	517 B	4244	60	1	457	3	Y		-0-			-0-
07	4939 X	695	-0-	-4244 B	-0-	114	1	581	3	Y		-0-			-0-
08	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	183	1	586	3	Y		-0-			-0-
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	392	1	436	3	Y		-0-			-0-
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 221593		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534					
04	4440 X	180	-0-	-4260 B	-0-	14	1	166	3	Y		-0-			-0-
05	3348 X	34	-0-	-3314 B	-0-	3	1	31	3	Y		-0-			-0-
06	2250 X	204	-0-	-2046 B	-0-	24	1	180	3	Y		-0-			-0-
07	2325 X	35	-0-	-2290 B	-0-	6	1	29	3	Y		-0-			-0-
08	186 X	41	-0-	-145 B	-0-	10	1	31	3	Y		-0-			-0-
09	210 N	126	-0-	-84 B	-0-	60	1	66	3	Y		-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 244796		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 245337		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526					
04	DLQ G-10	1144	-0-	1144 B	1144	88	1	1056	3	Y		-0-			-0-
05	1171 X	27	-0-	-1144 B	-0-	3	1	24	3	Y		-0-			-0-
06	10 X	10	-0-	-0- B	-0-	1	1	9	3	Y		-0-			-0-
07	1178 X	59	-0-	-1119 B	-0-	10	1	49	3	Y		-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-						Y	-0-			-0-
09	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	120	1	134	3	Y		-0-			-0-
FLAME GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 245447		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064					
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
STOCKTON GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192		- 14897		
04	T. A.	2280	-0-	2280 B	5116	176	1	2104	3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	962	-0-	962 B	6078	91	1	871	3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	34	-0-	34 B	6112	4	1	30	3	Y	-0-			-0-
07	6162 X	50	-0-	-6112 B	-0-	8	1	42	3	Y	-0-			-0-
08	341 N	76	-0-	-265 B	-0-	18	1	58	3	Y	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	59	1	65	3	Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290		- 15962		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PAWNEE (SLICK)		69845 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
RTC		WELL #:		2	RRCID -> 299379		COMPL. DATE 03/20/2024		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980		- 6001			
04	7500	-0-	-0-	-7500	45676					N	-0-			47
05	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
06	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
07	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
08	0 W	-0-	-0-	-0-	45676					N	-0-			47
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	45676					N	NO RPT			47
PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610		- 8630			
04	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	211	2	705	3	N	-0-			65
05	961 N	838	-0-	-123 B	-0-	197	2	641	3	N	-0-			65
06	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	182	2	605	3	N	-0-			65
07	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	282	2	899	3	N	-0-			65
08	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	214	2	703	3	N	-0-			65
09	780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-					N	NO RPT			65
PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059												
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613		- 8647			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA (YEGUA 4700) B D PRODUCTION CO., INC. REMMERS, ELLIE ET AL				70397 600 040190 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 127148		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/1994				CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786					
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERDIDO CREEK (YEGUA) MERCY OIL AND GAS, LP CASCADIA #2				70578 500 560765 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 184329		CAPACITY COMPL. DATE 04/18/2001				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5632 - 5666					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PERSON (EDWARDS) MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC PERSON, OTHA D.				70778 250 521544 WELL #: 8		ASSOCIATED RRCID -> 216675		49B COMPL. DATE 02/09/2006				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 11202 PERF.10824 - 10850					
04	14B2 EXT	-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-
PLUGGED AND ABANDONED				07/17/2025													
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. URBANCZYK A#1				570411 WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10754 - 10757			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD ENERGY INC. KAINER, CHARLES G.				936795 WELL #: 2		RRCID -> 047846		COMPL. DATE 02/02/1970				TOTAL DEPTH 11193		PERF. N/A			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
PETTUS PALOMA OPERATING, LLC BRINKOETER				70987 001 100344 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 298264		COMPL. DATE 07/22/2024				TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2694 - 2702			
04	70 #	-0-	-0-	-70	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/02/2025													

PETTUS PALEO OIL COMPANY LLC G.A. RAY			//CONT.// WELL #:		70987 001 635131 2	ASSOCIATED RRCID -> 294756		49B COMPL. DATE 12/20/2021		CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842									
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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746						N	NO RPT					-0-
PETTUS (8950) PALEO OIL COMPANY LLC RAY, G. A.			WELL #:		70987 800 635131 91	NON-ASSOCIATED RRCID -> 095430		CAPACITY COMPL. DATE 09/13/1981		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PETTUS, E. (A-2 WILCOX) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE			WELL #:		70988 100 100308 5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 144763		ONE WELL COMPL. DATE 03/23/1993		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142									
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PETTUS, E. (LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE			WELL #:		70988 300 100308 3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 142398		CAPACITY COMPL. DATE 08/07/1992		CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644									
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
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					40
AMRWR, LLC RAY, GEORGE			WELL #:		102699 2-C	RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612									
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-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

PETTUS, E. (MACKHANK)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 2-T RRCID -> 141137 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894														
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE														
WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		42
PETTUS, E. (REKLAW)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 1 RRCID -> 132744 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7296 - 7304														
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
PETTUS, E. (THIRD LULING)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
RAY, GEORGE														
WELL #: 4UT RRCID -> 144369 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7608 - 7620														
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		21
RAY, GEORGE														
WELL #: 6 RRCID -> 145643 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7608 - 7635														
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PETTUS, S.E. (1360)														
IP WELL SERVICE LLC														
MCKINNEY, J. E.														
WELL #: 5 RRCID -> 182045 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 1358 - 1362														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PETTUS, WEST (1100)																			
CHANDLER OIL & GAS, LLC																			
GREMMELL																			
71000 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: BEE									
144355																			
WELL #: 1B					RRCID -> 171775					COMPL. DATE 01/19/1998									
					TOTAL DEPTH 3994					PERF. 1085 - 1089									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
PETTUS LEACH (4390)					71002 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.					744277														
JACKSON					WELL #: 1					RRCID -> 227390					COMPL. DATE 07/15/2006				
					TOTAL DEPTH 5500					PERF. 4398 - 4415									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			19				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			19				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			19				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			19				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			19				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			19				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022																			
PHIL POWER (4870)					71211 220 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
REMORA OPERATING, LLC					701613														
SHAY "D"					WELL #: 5					RRCID -> 167853					COMPL. DATE 01/28/1998				
					TOTAL DEPTH 8200					PERF. 4901 - 4911									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-				
PHIL POWER (5050 FRI0)					71211 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: REFUGIO				
GULF COAST OPER. & ENG., INC.					337925														
SHAY					WELL #: 1					RRCID -> 129633					COMPL. DATE 10/28/1988				
					TOTAL DEPTH 5910					PERF. 5046 - 5052									
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66				
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66				
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			66				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008																			
PHIL POWER (5200)					71211 568 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
CHARRO OPERATING, L.L.C.					146621														
REILLY					WELL #: 1					RRCID -> 288311					COMPL. DATE 09/19/2019				
					TOTAL DEPTH 5850					PERF. 5188 - 5198									
04	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-			1862 2			N	-0-			-0-				
05	2139 #	2123	-0-	-16	-0-			2123 2			N	-0-			-0-				
06	2070 #	1702	-0-	-368	-0-			1702 2			N	-0-			-0-				
07	2139 #	2124	-0-	-15	-0-			2124 2			N	-0-			-0-				
08	2108 #	1996	-0-	-112	-0-			1996 2			N	-0-			-0-				
09	2040 #	1920	-0-	-120	-0-			1920 2			N	-0-			-0-				

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)				71237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PROPERTY PRODUCING CO.				681462												
HARTT, JAMES				WELL #: 2	RRCID -> 061605	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH	6101	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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0 (4000 CATAHOULA)				71801 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
ROOS				WELL #: 45	RRCID -> 239395	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH	7745	PERF. 3889 - 3894							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLACED0 (4700)				71801 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
HENDERSON				WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4677 - 4680							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0 (5300 SINTON)				71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC				100344												
VANDENBERGE & HILL				WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5280 - 5283							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACED0 (5720)				71801 598	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
BUHLER				WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 5712 - 5715							
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACED0 (5770)			71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638											
LAKE PLACED0 SWD			WELL #: 1		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640		PERF. 5394 - 5440			
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365											
ROOS			WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365											
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLACED0, EAST			71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337			
04	T. A.	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
VANDENBERG & HILL			WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188			
04	14B2 EXT	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

PLACED0, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545							
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	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLACED0, EAST (4000)			71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
VANDENBERG & HILL			WELL #: 20		RRCID -> 134425		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 4006 - 4014							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #: 13		RRCID -> 156621		COMPL. DATE 11/30/1995		TOTAL DEPTH 6169		PERF. 4474 - 4478							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
VANDENBERGE & HILL SWD			WELL #: 30R		RRCID -> 265345		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 5114		PERF. 4690 - 5010							
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-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLACED0, EAST (5200)			71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PALOMA OPERATING, LLC			100344															
VANDENBERG & HILL			WELL #: 16		RRCID -> 095769		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 6875		PERF. 5196 - 5202							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	

PLACED0, EAST (5200) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL			//CONT.// 71802 380 100344 WELL #: 29			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA					
						RRCID -> 192156			COMPL. DATE 08/28/2002			TOTAL DEPTH 6960		PERF. 5183 - 5199			
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	14B2 EXT	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PLACED0, EAST (5500 A) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL			71802 456 100344 WELL #: 36			NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: VICTORIA					
						RRCID -> 281946			COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5448 - 5455			
04	0 N	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
VANDENBERG & HILL			WELL #: 48			RRCID -> 290708			COMPL. DATE 11/05/2020			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5661 - 5664			
04	14B2 EXT	-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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT				-0-	
PLACED0, EAST (5600 SD.) PALOMA OPERATING, LLC SHELTON, BEN -A-			71802 570 100344 WELL #: 4			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
						RRCID -> 177973			COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 6959		PERF. 6243 - 6245			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLACED0, EAST (5840) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL			71802 646 100344 WELL #: 37			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
						RRCID -> 211328			COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5834 - 5838			
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	

PLACED0, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638															
PLACED0 RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6060 - 6130									
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507															
BRANDL		WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002									
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344															
SHELTON HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209									
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
PLACED0, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344															
VANDENBERGE & HILL		WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	3	1			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
PLACED0, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365															
ROOS		WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194									
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)			72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE											
ALLTEX OPERATING COMPANY			015056																	
ERP, W. E.			WELL #: 1		RRCID -> 043178		COMPL. DATE 02/25/1967		TOTAL DEPTH 7609 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 AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ERP, W. E.			WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967		TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A											
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
ERP, W. E.			WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974		TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A											
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
PLUMMER-WILCOX (8500)			72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
SUN EXPLORATION, INC.			829289																	
BORROUM "B"			WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
POEHLER (COOK MT 5130)			72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD											
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443																	
POEHLER			WELL #: 3		RRCID -> 168386		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108											
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					33		
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			N	-0-					33		
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-		61	2			N	-0-					33		
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-		62	2			N	-0-					33		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					33		

POEHLER (MASSIVE 8250) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M. (SUN)			72079 260 254443 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
			RRCID -> 140424			COMPL. DATE 01/04/1992			TOTAL DEPTH 8295			PERF. 8205 - 8211					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) ESTATE OF JAMES L. NELSON URBAN-FOERSTER UNIT			72079 520 254443 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
			RRCID -> 089214			COMPL. DATE 08/02/1980			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 8014 - 8036					
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2			N	-0-					46
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-					46
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					46
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-		55	2			N	-0-					46
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46

POEHLER (YEGUA -B-) ESTATE OF JAMES L. NELSON CHAPMAN, M.M. ET UX			72079 780 254443 WELL #: 1			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
			RRCID -> 155084			COMPL. DATE 07/21/1995			TOTAL DEPTH 8800			PERF. 4730 - 4736					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POESTA CREEK (2750) SIDELINE ENERGY INC. LEHMAN & RICHARDS			72094 696 779921 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
			RRCID -> 127769			COMPL. DATE 04/03/1988			TOTAL DEPTH 5852			PERF. 2934 - 2938					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592						N	NO RPT					-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY WILLBERN			72462 001 676051 WELL #: 1			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES					
			RRCID -> 112738			COMPL. DATE 07/19/1984			TOTAL DEPTH 4207			PERF. 3860 - 3865					
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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTER, N. (REKLAW) BAY ROCK OPERATING COMPANY TABOR GAS UNIT												72464 550 057860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
												WELL #:	1	RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		PERF. N/A	
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			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						42			
POWDERHORN (3) BEP OPERATING, LLC STATE OF TEXAS 33724												72781 497 066718		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
												WELL #:	5AU	RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750	
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-			
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
POWDERHORN, SOUTH (3900) TORRENT OIL LLC DEGOLYER												72785 150 862645		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
												WELL #:	9	RRCID -> 282171		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 6012		PERF. 3920 - 3930	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
POWDER RIVER (CONSOLIDATED) BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC JUSTEN, ELIZABETH												72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
												WELL #:	5R	RRCID -> 094192		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3027		PERF. 2608 - 2610	
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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
DOHMANN												WELL #:	2	RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3014 - 3020	
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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
CUTBIRTH												WELL #:	1	RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 2114 - 2117	
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-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500										CAPACITY			CNTY: GOLIAD											
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738																								
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 2			RRCID -> 227395			COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 2264 - 2266		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

CUTBIRTH										WELL #: 2			RRCID -> 238216			COMPL. DATE 05/14/2007			TOTAL DEPTH 9412			PERF. 2755 - 2758		
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-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403														
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 3			RRCID -> 225663			COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 4003			PERF. 2877 - 2879		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	110						N	-0-					-0-						

JUSTEN, ELIZABETH										WELL #: 1			RRCID -> 225815			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 4000			PERF. 3480 - 3482		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

TAYLOR										WELL #: 2			RRCID -> 226479			COMPL. DATE 02/05/2007			TOTAL DEPTH 4003			PERF. 2943 - 2945		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

STAUSS										WELL #: 1			RRCID -> 232263			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 4010			PERF. 2624 - 2626		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				//CONT.//		100403									
BOEHL				WELL #:		2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220						N	-0-			-0-
BOEHL				WELL #:		1R	RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
CXL ENERGY LLC				195770											
TAYLOR				WELL #:		1	RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)				73147 260		ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: VICTORIA			
JAD OIL, INC.				429555											
HELWEG, ALVIN				WELL #:		1	RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474				
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PRIDHAM LAKE (1560)				73147 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403											
BASS, M. F.				WELL #:		1	RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376											
EKSTRUM				WELL #:		1	RRCID -> 285565		COMPL. DATE 08/15/2018		TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)														
CXL ENERGY LLC														
BASS, M. F.														
WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE (4210)														
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC														
DIETZEL														
WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062														
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-		-0-
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-		-0-
06	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-		-0-
07	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	1068	2			N	-0-		-0-
08	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT		-0-
PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300)														
MANDARIN OIL & GAS COMPANY														
SIMPSON -G-														
WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500														
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-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 182517 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238														
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (FRIO -A-)														
TMR EXPLORATION, INC.														
TUSA, T. S.														
WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805														
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	2	N	-0-		-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	2	N	-0-		-0-
06	180	N	121	-0-	-59	-0-	10	1	111	2	N	-0-		-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	109	2	N	-0-		-0-
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	11	1	123	2	N	-0-		-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	2	N	-0-		-0-
TUSA, T. S.														
WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832														
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-		-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	N	-0-		-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	2	N	-0-		-0-
07	155	N	97	-0-	-58	-0-	7	1	90	2	N	-0-		-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	8	1	92	2	N	-0-		-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	10	1	96	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 -C-)		73293 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
R.D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 290099		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094	
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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (FRI0 2980)		73293 129		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
PYLE, H. B.		WELL #: 4		RRCID -> 178253		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2025									
PROVIDENT CITY (FRI0 3100)		73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
BONORDEN		WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TMR EXPLORATION, INC.		834097							
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902	
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3175)				73293 140	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.				834097														
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	6A	RRCID ->	188608	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	3220 -	3222				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3410)				73293 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID -> 170625	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 3417 - 3422
04	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (FRI0 3550)				73293 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.				834097					
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	3	RRCID -> 278334	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 3708 - 3719
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BENNER, WM.				WELL #:	4	RRCID -> 279422	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 3636	-	3641
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)				73293 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
TRAYLOR, ALMA V.				WELL #:	6	RRCID ->	292239	COMPL.	DATE	01/19/2022	TOTAL	DEPTH	6270	PERF.	2276 -	2280
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	12	1	140	2	N	-0-				-0-
05	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	2	N	-0-				-0-
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	2	N	-0-				-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	7	1	103	2	N	-0-				-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	N	-0-				-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	18	1	185	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)	73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC.	834097			
STEINMAN, ALFRED	WELL #: 3	RRCID -> 179363	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082
04	0 A	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		04/30/2025	N	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) //CONT.// 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097														
TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148														
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336														
7Y WELL #: RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274														
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	41
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377														
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-	-0-	5
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	473	2	Y	-0-	-0-	5
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	-0-	-0-	5
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	-0-	-0-	5
08	527 N	182	-0-	-345	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-	-0-	5
09	330 N	276	-0-	-54	-0-	-0-	25	1	251	2	Y	-0-	-0-	5
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392														
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-	-0-	47
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	128	2	N	-0-	-0-	47
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	287	2	N	-0-	-0-	47
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-	-0-	47
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	-0-	-0-	47
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	-0-	12	1	125	2	N	-0-	-0-	47
PROVIDENT CITY (WILCOX B) 73293 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 192568 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944														
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0) 73293 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 221330 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12285 - 13140														
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-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 198439	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.12768	-	12784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	244 1	964 2	N	3				159
						3 9							
05	1426 N	806	-0-	-620	-0-	100 1	705 2	N	1				160
						1 9							
*06	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	240 1	993 2	N	1				161
						1 9							
*07	1240 N	318	-0-	-922	-0-	67 1	251 2	N	-0-				161
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-				161
09	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			N	NO RPT				161

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 1	RRCID -> 003800	COMPL. DATE 09/23/1942	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8450	-	8755	
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	49 1	596 2	Y	3				18
						3 9							
05	961 N	891	-0-	-70	-0-	71 1	813 2	Y	6	5	1		19
						7 9							
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	67 1	723 2	Y	3	5	1		17
						3 9							
07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	70 1	940 2	Y	2				19
						2 9							
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75 1	860 2	Y	2	4	1		17
						2 9							
*09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	72 1	728 2	Y	4	4	1		17
						4 9							

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 2	RRCID -> 003801	COMPL. DATE 12/22/1950	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8558	-	8684	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

NEUHAUS, F. W.				WELL #: 3	RRCID -> 003802	COMPL. DATE 06/19/1946	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF. 8590	-	8728	
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56 1	676 2	Y	4				13
						4 9							
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	62 1	710 2	Y	5	5	1		13
						6 9							
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	57 1	612 2	Y	3	5	1		11
						3 9							
07	775 N	727	-0-	-48	-0-	50 1	675 2	Y	2				13
						2 9							
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	64 1	736 2	Y	2	4	1		11
						2 9							
*09	794 N	794	-0-	-0-	-0-	71 1	719 2	Y	4	4	1		11
						4 9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)				73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097									
NEUHAUS, E. A.				WELL #:	1	RRCID -> 003808	COMPL. DATE 06/10/1949	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 8570 - 8598			
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
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	2	Y	-0-		6
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	19	1	220	2	Y	4	5 1	5
						4	9						
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	3	5 1	3
						3	9						
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	16	1	213	2	Y	2		5
						2	9						
08	248 N	229	-0-	-19	-0-	18	1	209	2	Y	2	4 1	3
						2	9						
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	199	2	Y	4	4 1	3
						4	9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID -> 003809	COMPL. DATE 10/08/1948	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 8623 - 8728			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID -> 003810	COMPL. DATE 04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8604 - 8690			
04	8250 X	7383	-0-	-867	-0-	561	1	6734	2	Y	80		117
						88	9						
05	8525 X	6837	-0-	-1688	-0-	540	1	6158	2	Y	126	157 1	86
						139	9						
06	7710 X	5556	-0-	-2154	-0-	463	1	4999	2	Y	85	152 1	19
						94	9						
07	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	552	1	7467	2	Y	131		150
						144	9						
08	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	629	1	7254	2	Y	103	162 1	91
						113	9						
*09	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	670	1	6739	2	Y	146	166 1	71
						161	9						

PROVIDENT CITY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 003812	COMPL. DATE 12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF. 8505 - 8694			
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	94	1	1124	2	Y	4		20
						4	9						
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1079	2	Y	4	5 1	19
						4	9						
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	107	1	1154	2	Y	2	5 1	16
						2	9						
07	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	91	1	1232	2	Y	2		18
						2	9						
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	106	1	1217	2	Y	2	4 1	16
						2	9						
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	116	1	1162	2	Y	4	4 1	16
						4	9						

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
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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)				73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEC BABER				WELL #:	1	RRCID -> 296014	COMPL. DATE 06/19/2023	TOTAL DEPTH 14312	PERF. 8984	-	9080
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			2

TMR EXPLORATION, INC. BENNER, WM.			834097 WELL #:	1	RRCID -> 003833	COMPL. DATE 12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8864 -	8992
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	Y	NO RPT			4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			4

ROUSE, FAY				WELL #:	1	RRCID -> 003834	COMPL.	DATE 08/28/1949	TOTAL	DEPTH	9171	PERF.	8890	9020
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	7	1	97	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	103	-0-	-52	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	2	Y	-0-			-0-

ROUSE, FAY				WELL #:	2	RRCID -> 003835	COMPL. DATE 02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910	-	8990
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					15
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025													

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)													73293 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
ALLEN GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 289358	COMPL. DATE 01/14/2020	TOTAL DEPTH 14643	PERF. 9196 - 9652	
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				
*04	7890	6882	-0-	-1008	-0-	312	1	6545	2	Y	23	108	1	60				
						25	9											
05	8153	732	-0-	-7421	-0-	46	1	660	2	Y	24			84				
						26	9											
*06	7890	1807	-0-	-6083	-0-	137	1	1605	2	Y	59			143				
						65	9											
*07	8153	3606	-0-	-4547	-0-	250	1	3350	2	Y	5			148				
						6	9											
*08	10369	6347	-0-	-4022	-0-	384	1	5963	2	Y	-0-	106	1	42				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			42				
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)													73293 440	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.													834097					
NEUHAUS-SANDRA													WELL #: 1	RRCID -> 188882	COMPL. DATE 01/12/2002	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 9515 - 9576	
04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			50				
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			50				
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			50				
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			50				
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-			50				
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			50				
PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)													73293 498	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
BABER													WELL #: 1	RRCID -> 135076	COMPL. DATE 09/27/2023	TOTAL DEPTH 14959	PERF. 9939 - 10106	
*04	5430 #	4438	-0-	-992	-0-	471	1	3967	2	N	-0-			78				
05	5611 #	5270	-0-	-341	-0-	1043	1	4227	2	N	-0-			78				
06	5073 R	5073	-0-	-0-	-0-	570	1	4503	2	N	-0-			78				
*07	5337 R	5337	-0-	-0-	-0-	370	1	4967	2	N	-0-			78				
08	5454 R	5454	-0-	-0-	-0-	330	1	5124	2	N	-0-			78				
09	5070 #	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			78				
PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)													73293 511	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.													161671					
HANCOCK "H"													WELL #: 2	RRCID -> 257223	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL DEPTH 14218	PERF.10884 - 10896	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-			127				
05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	96	1	883	2	N	66	179	1	14				
						73	9											
06	810 N	810	-0-	-0-	-0-	114	1	696	2	N	-0-			14				
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	138	1	379	2	N	-0-			14				
08	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			14				
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			14				
HILCORP ENERGY COMPANY													386310					
L. KASKIE GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 295399	COMPL. DATE 05/03/2023	TOTAL DEPTH 14047	PERF.10763 - 10796	
*04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-			13				
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	295	1	1196	2	N	-0-			13				
06	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	156	1	1233	2	N	-0-			13				
*07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	101	1	1354	2	N	-0-			13				
08	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	96	1	1496	2	N	-0-			13				
09	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			13				

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) //CONT.// 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
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								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	N	-0-	-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	N	-0-	-0-
06	750	N	598	-0-	-152	-0-	22	1	576	2	N	-0-	-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1108	2	N	-0-	-0-
08	992	N	883	-0-	-109	-0-	30	1	853	2	N	-0-	-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675													
04	420	N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-	-0-
05	558	N	203	-0-	-355	-0-	203	2			N	-0-	-0-
06	480	N	258	-0-	-222	-0-	258	2			N	-0-	-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-	-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
FOWLER OIL & GAS LLC 100396													
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030													
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	15	1	83	3	N	-0-	133
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	16	1	81	3	N	-0-	133
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	N	-0-	133
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	15	1	105	3	N	-0-	133
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	3	N	-0-	133
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133													
*04	4500	X	4118	-0-	-382	-0-	4085	2	33	9	N	30	217
05	4402	X	4275	-0-	-127	-0-	4275	2			N	-0-	47
*06	4320	X	4278	-0-	-42	-0-	4255	2	23	9	N	21	68
07	4464	X	4323	-0-	-141	-0-	4280	2	43	9	N	39	107
08	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	4215	2	25	9	N	23	130
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT	130

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115													
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228														
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
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	405 1	7243 2	N			35			193
05	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	39 9	7122 2	N			9			202
06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	885 1	7196 2	N			43	178 1		67
07	7905 X	7553	-0-	-352	-0-	10 9	7060 2	N			25			92
08	7905 X	7275	-0-	-630	-0-	450 1	6787 2	N			21			113
09	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-	47 9		N			NO RPT			113
						28 9								
						23 9								
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
*04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	89 1	1870 2	Y			21	69 1		47
05	1860 N	1035	-0-	-825	-0-	23 9	956 2	Y			12			59
*06	1650 N	1608	-0-	-42	-0-	66 1	1451 2	Y			30			89
*07	1953 N	1481	-0-	-472	-0-	13 9	1366 2	Y			12			101
08	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	124 1	1519 2	Y			16	71 1		46
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	33 9		Y			NO RPT			46
						102 1								
						13 9								
						98 1								
						18 9								
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			54
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)													73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.													834097								
ROUSE, FAY													WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167		
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		
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-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-			
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)													73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.													161671								
HANCOCK -I-													WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509		
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-			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-			
HANCOCK ESTATE "B"													WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762		
04	1309	N	1309	-0-	-0-	B	-0-	154	1	1155	2	N	-0-					123			
05	1980	N	1980	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1785	2	N	-0-					123			
06	1378	N	1378	-0-	-0-	B	-0-	194	1	1184	2	N	-0-					123			
07	1364	N	608	-0-	-0-	B	-0-	162	1	446	2	N	-0-					123			
08	1984	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123			
09	1380	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					123			
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)													73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY													386310								
NEUHAUS, E. T.													WELL #: 2		RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140		
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-			
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-			
PROVIDENT MINERALS GU													WELL #: 2		RRCID -> 280478		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190		
04	1170	N	1022	-0-	-148		-0-	206	1	813	2	N	3					62			
05	1147	N	882	-0-	-265		-0-	110	1	771	2	N	1					63			
*06	1079	N	1079	-0-	-0-		-0-	210	1	868	2	N	1					64			
*07	1054	N	283	-0-	-771		-0-	60	1	223	2	N	-0-					64			
08	868	N	-0-	-0-	-868		-0-					N	-0-					64			
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080		-0-					N	NO RPT					64			
MILLER-ALLEN GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 289268		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060		
*04	404	N	404	-0-	-0-		-0-	43	1	361	2	N	-0-					3			
05	279	N	203	-0-	-76		-0-	40	1	163	2	N	-0-					3			
06	270	N	269	-0-	-1		-0-	30	1	239	2	N	-0-					3			
07	366	N	366	-0-	-0-		-0-	25	1	341	2	N	-0-					3			
08	146	N	146	-0-	-0-		-0-	9	1	137	2	N	-0-					3			
09	270	N	NO RPT	-0-	-270		-0-					N	NO RPT					3			

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				//CONT.// 73293 528		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310																
E.P.C. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 290260		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12712 - 12836								
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	
*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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)				73293 530		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 163829		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 13647		PERF.13402 - 13486								
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)				73293 533		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 183121		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13330 - 13342								
*04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	N	-0-						11	
05	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	386	2	N	-0-						11	
06	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	395	2	N	-0-						11	
07	446 X	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-						11	
08	487 X	487	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	458	2	N	-0-						11	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						11	
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 190667		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047		PERF.12868 - 13638								
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						4	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						4	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023																				
PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)				73293 540		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC				100396																
HANCOCK, ET AL G.U.				WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080		PERF.13690 - 13740								
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
HANCOCK GU #1				WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 14025		PERF.13830 - 13846								
04	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	1	7697	3	N	-0-						5	
05	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	1	10521	3	N	-0-						5	
06	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	1	7500	3	N	-0-						5	
07	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	1	9712	3	N	-0-						5	
08	8246 X	7869	-0-	-0-	-377	-0-	-0-	1357	1	6512	3	N	-0-						5	
09	7980 X	NO RPT	-0-	-0-	-7980	-0-	-0-					N	NO RPT						5	

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)												73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC												100396									
HANCOCK, EVA RUTH												WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14855 - 14916	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	192	3	N	-0-					-0-				
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	187	3	N	-0-					-0-				
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	187	3	N	-0-					-0-				
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	242	3	N	-0-					-0-				
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	162	3	N	-0-					-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)												73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC												100396									
HANCOCK, JOHN W. SR.												WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16325 - 13350	
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	367	3	N	-0-					-0-				
05	428 N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	364	3	N	-0-					-0-				
06	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-				
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	N	-0-					-0-				
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	358	3	N	-0-					-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
PROVIDENT CITY (YEGUA)												73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC												153471									
HOBBS, B. J.												WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5629 - 5631	
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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
PROVIDENT CITY (YEGUA L)												73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
TRAYLOR, A.V.												WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 9452		PERF. 5496 - 5514	
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	Y	-0-					-0-				
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	17	1	193	2	Y	-0-					-0-				
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	-0-	15	1	158	2	Y	-0-					-0-				
07	217 N	201	-0-	-16	-0-	-0-	14	1	187	2	Y	-0-					-0-				
08	217 N	205	-0-	-12	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-				
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-				
PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)												73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.												834097									
NEUHAUS, F. W.												WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635	
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)					73293 589	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.					834097										
NEUHAUS, F. W.					WELL #:	4	RRCID ->	161515	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5506 - 5729	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*			EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	BALANCE
											M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)				73293 600	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
NEUHAUS, F.W.				WELL #:	6L	RRCID -> 290937	COMPL.	DATE 06/06/2021	TOTAL	DEPTH	6508	PERF.	5688 -	5693	
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	44	1	527	2	N	143	159	1	101
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	157	9	478	2	N	145	171	1	75
							42	1							
							160	9							
06	750	N	617	-0-	-133	-0-	39	1	425	2	N	139	172	1	42
							153	9							
							38	1							
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	157	9	509	2	N	143	129	1	56
							41	1							
							161	9							
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	42	1	469	2	N	146	152	1	50
							161	9							
							42	1							
09	630	N	620	-0-	-10	-0-	156	9	422	2	N	142	177	1	15

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)				73293 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.				834097											
TRAYLOR-MILLER				WELL #:	2	RRCID ->	194124	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL	DEPTH	9975	PERF.	6078 -	6083
04	6070	X	6070	-0-	-0- B	-0-	466	1	5601	2	N	3			32
							3	9							
05	6200	X	5997	-0-	-203 B	-0-	483	1	5505	2	N	8			40
							9	9							
06	6000	X	5222	-0-	-778 B	-0-	440	1	4743	2	N	35			75
							39	9							
07	6262	X	6041	-0-	-221 B	-0-	410	1	5545	2	N	78	141	1	12
							86	9							
08	6262	X	5621	-0-	-641 B	-0-	450	1	5171	2	N	-0-			12
							465	1	4684	2	N	15			
09	6060	X	5166	-0-	-894 B	-0-		17							27
								9							

NEUHAUS, F.W..				WELL #:		2	RRCID -> 281447	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 6158	-	6177
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)					73293 719	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.					834097							
WALTERS, DOROTHY					WELL #:	4	RRCID -> 282717	COMPL. DATE 10/21/2022	TOTAL DEPTH 6072	PERF. 4586	-	4594
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														
PROPERTY PRODUCING CO.														
HARTT, J.														
73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
681462														
WELL #: 1					RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308									
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)														
TMR EXPLORATION, INC.														
NEUHAUS, F. W.														
73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 15					RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
834097														
WELL #: 4-C					RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734									
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (2400)														
MOAIC OIL LLC														
ALLEN														
73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
589978														
WELL #: 1					RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490									
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALLEN														
WELL #: 1A					RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468									
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (3960, EAST)														
CHAROLAIS ENERGY, LLC														
DOW														
73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
102927														
WELL #: 3					RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316									
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (4000, EAST)														
CAMOIL, INC.														
KNIGHT														
73293 913					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
127449										CNTY: LAVACA				
WELL #: 1					RRCID -> 154194					COMPL. DATE 04/11/1995				
										TOTAL DEPTH 4317				
										PERF. 3920 - 3933				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592				N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC														
ALLEN														
886209														
WELL #: 3					RRCID -> 292392					COMPL. DATE 09/21/2017				
										TOTAL DEPTH 4505				
										PERF. 3760 - 3765				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (5800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
WALTERS, DOROTHY														
73293 920					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
834097										CNTY: LAVACA				
WELL #: 4-T					RRCID -> 152259					COMPL. DATE 11/18/1994				
										TOTAL DEPTH 6072				
										PERF. 5887 - 5892				
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
E.P.C. G U 1A														
73296 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
386310										CNTY: LAVACA				
WELL #: 1					RRCID -> 188312					COMPL. DATE 10/21/2001				
										TOTAL DEPTH 15662				
										PERF.15434 - 15449				
*04	6390	X	5545	-0-	-845	-0-	589	1	4956	2	N	-0-		16
05	6758	X	6252	-0-	-506	-0-	1237	1	5015	2	N	-0-		16
06	6390	X	5616	-0-	-774	-0-	631	1	4985	2	N	-0-		16
07	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	424	1	5688	2	N	-0-		16
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	399	1	6196	2	N	-0-		16
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT		16

E.P.C. GU 1														
WELL #: 3					RRCID -> 222486					COMPL. DATE 12/23/2005				
										TOTAL DEPTH 17477				
										PERF.15060 - 17375				
*04	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	637	1	5365	2	N	-0-		16
*05	7006	X	6469	-0-	-537	-0-	1280	1	5189	2	N	-0-		16
06	6210	X	5913	-0-	-297	-0-	664	1	5249	2	N	-0-		16
07	6200	X	6069	-0-	-131	-0-	421	1	5648	2	N	-0-		16
08	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	416	1	6463	2	N	-0-		16
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT		16

DICKSON, R. FOUNDATION														
WELL #: 2					RRCID -> 225644					COMPL. DATE 05/30/2015				
										TOTAL DEPTH 17220				
										PERF.13124 - 13130				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	300 N	143	-0-	-0-	-157	-0-	-0-		6 1	137 2	2 N	-0-						20
05	124 N	71	-0-	-0-	-53	-0-	-0-		3 1	68 2	2 N	-0-					20	
06	330 N	202	-0-	-0-	-128	-0-	-0-		8 1	194 2	2 N	-0-					20	
07	155 N	152	-0-	-0-	-3	-0-	-0-		5 1	147 2	2 N	-0-					20	
08	62 N	54	-0-	-0-	-8	-0-	-0-		2 1	52 2	2 N	-0-					20	
09	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	NO RPT					20	

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935																		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA																		
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943																		
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	80 2	2 N	-0-						-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	85 2	2 N	-0-						-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	63 2	2 N	-0-						-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	63 2	2 N	-0-						-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6 1	63 2	2 N	-0-						-0-
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-						-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390) 73296 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
B D PRODUCTION CO., INC. 040190																		
DOWELL, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 273045 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612																		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454																		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
HAMMIT PETROLEO		350618							
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4936 - 4940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004									
MAROCO		526610							
ALLEN, B.		WELL #:		3 G		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960	
								TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ALLEN, B.		WELL #:		1		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990	
								TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456	
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
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984							
FERRELL "A"		WELL #: A 9		RRCID -> 206758		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908	
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
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
RAMIRENA (Y-15A)		74422 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MAROCO		526610							
ALLEN, B.		WELL #:		3 E		RRCID -> 003849		COMPL. DATE 11/27/1960	
								TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984							
FERRELL, I.		WELL #: A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101	
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
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

RAMERINA, SW. (D-80)			74429 020		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 40		RRCID -> 181724		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 3727 - 3733				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)			74429 066		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
DAHCO OPERATING, LLC			197345												
MARY REYNOLDS			WELL #: 45		RRCID -> 293660		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4524 - 4526				
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			147
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			155
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			170
RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY)			74429 099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
MCCASLIN, CHARLES L.			WELL #: 18-D		RRCID -> 158260		COMPL. DATE 01/24/1981		TOTAL DEPTH 5865		PERF. N/A				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3)			74429 297		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 21		RRCID -> 159823		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4743 - 4753				
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)			74429 726		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 31 D		RRCID -> 080410		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5126 - 5134				
04	14B2	EXT	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096				
04	14B2	EXT	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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)			74429 800	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK									
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 25	RRCID -> 182543			COMPL. DATE 10/21/2000			TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518							
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
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-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)			74429 810	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK									
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471																
MCCASLIN, C. L.			WELL #: 24-F	RRCID -> 147032			COMPL. DATE 06/16/1994			TOTAL DEPTH 6028		PERF. 5590 - 5594							
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAY			74891 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE									
SYDSON ENERGY, INC.			833587																
RAY, GEORGE A.			WELL #: 1	RRCID -> 121232			COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3431 - 3444							
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					115	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
RAY, GEORGE A.			WELL #: 2	RRCID -> 131576			COMPL. DATE 07/27/1989			TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453							
04	14B	DENY	-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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			74901 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE									
SYDSON ENERGY, INC.			833587																
BOOTHE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257633			COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12					74	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					81	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81	
WALTON			WELL #: 1	RRCID -> 263092			COMPL. DATE 03/20/2011			TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526							
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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11	

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.// 74901 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.// 833587																	
JAMES STAPLES, JR.			WELL #: 1			RRCID -> 265533			COMPL. DATE 06/04/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637								
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WALTON			WELL #: 2			RRCID -> 265536			COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RUBOTTOM			WELL #: 1			RRCID -> 265661			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					31	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					31	
TULSITA RAY			WELL #: 94			RRCID -> 275680			COMPL. DATE 03/22/2014			TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330								
04	14B	DENY	-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	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					30	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					30	
RAY-WILCOX (LULING)			74947 142			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.			093620																	
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 003860			COMPL. DATE 12/08/1959			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770								
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)			74947 426			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.			093620																	
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #: 1 T			RRCID -> 003865			COMPL. DATE 11/02/1960			TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042								
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-			11	2			N	-0-					-0-	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	2			N	-0-					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-					-0-	
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-			60	2			N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)				74947 852	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620								
STAUSS, IDA ET AL UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227		PERF. 8148 - 8154	
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	AMT CODE	BALANCE
04	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2		N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDERXP LTD.				907320								
CBCB&G UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
REA-GOL (13300 SD)				75028 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
STOCKTON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13320 - 13356	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
REA-GOL (13800 SD)				75028 720	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850								
BATEY-POWELL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211683		COMPL. DATE 08/06/2003		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13895 - 13950	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
REDMAR (HOCKLEY D)				75463 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
AWP OPERATING COMPANY				038889								
YORK				WELL #: 2-C	RRCID -> 198930		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 3768		PERF. 2863 - 2865	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)			75612 048	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5464	-	5474						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675)			75612 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT, M. F.			WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 1724	-	1727						
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_____ 05/23/2025																

FOX, W. J. "A"			WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1747	-	1765						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. J. FOX 'A'			WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704	-	1711						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (2480)			75612 168	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133	RRCID -> 173335	COMPL. DATE 06/21/2017	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434	-	2438						
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (2600)			75612 192	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
LAMBERT, M. F.			WELL #: 62 H	RRCID -> 146091	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613	-	2614						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (3300) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIGUELITA SCANIO				75612 288 218314 WELL #: 17	NON-ASSOCIATED RRCID -> 284790	ONE WELL COMPL. DATE 07/28/2016			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
G. & M. ENERGY COMPANY ROBERT HEARD GAS UNIT				292290 WELL #: 2A	RRCID -> 106953	COMPL. DATE 06/08/1983			TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (3940) HILCORP ENERGY COMPANY W. J. FOX 'A'				75612 490 386310 WELL #: 20	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273209	ONE WELL COMPL. DATE 04/12/2014			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (4700) HILCORP ENERGY COMPANY W. J. FOX 'A'				75612 516 386310 WELL #: 16	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272306	ONE WELL COMPL. DATE 11/20/2013			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4792 - 4799						
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REFUGIO-FOX (5000) ANDERSON OIL LTD. FOX, W. J.				75612 576 022499 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 003898	CAPACITY COMPL. DATE 05/08/1961			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					61
PLUGGED AND ABANDONED				12/16/2014											
REFUGIO-FOX (5500) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				75612 624 386310 WELL #: B 2F	NON-ASSOCIATED RRCID -> 159376	CAPACITY COMPL. DATE 06/28/1996			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5516 - 5522						
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				05/25/2025											

REFUGIO-FOX (6100)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 8 RRCID -> 200166 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056														
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
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-				-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-				-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6220)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 34 RRCID -> 291202 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6300)														
G. & M. ENERGY COMPANY														
HEARD														
WELL #: 2 RRCID -> 086341 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6300 A)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
SCANIO, MIGUELITA														
WELL #: 29 RRCID -> 280122 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 26 RRCID -> 294817 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350														
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-				-0-
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-				-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		Y	-0-				-0-
07	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2		Y	-0-				-0-
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2		Y	-0-				-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
MIGUELITA SCANIO														
WELL #: 31 RRCID -> 290745 COMPL. DATE 11/03/2020 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314													
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6552 - 6555					
M	0	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6604 - 6607					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314													
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6744 - 6748					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO HEARD (1600)		75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
COX & COX PRODUCTION CO.		183232													
HYNES, JAMIE -C-		WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586		PERF. N/A					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411													
REA, W. L.		WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4515 - 4518					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
WYRICK & HUGHES		945880													
SHELLY, T. P.		WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REFUGIO HEARD (5600)															75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
PALEO OIL COMPANY LLC															635131											
HEARD, A. W. J.															WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222		PERF. 5578 - 5584			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
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-						
08	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
09	INJECT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
REFUGIO HYNES (6400)															75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC															218314											
MIGUELITA SCANIO															WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533			
04	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
MIGUELITA SCANIO															WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6386 - 6396			
04	292 N		292		-0-	-0-		-0-		292	2			Y	-0-					-0-						
05	231 N		231		-0-	-0-		-0-		231	2			Y	-0-					-0-						
06	239 N		239		-0-	-0-		-0-		239	2			Y	-0-					-0-						
07	310 N		185		-0-	-125		-0-		185	2			Y	-0-					-0-						
08	DLQ G-10		118		-0-	118		118		118	2			Y	-0-					-0-						
09	DLQ G-10		NO RPT		-0-	-0-		118						Y	NO RPT					-0-						
REFUGIO NEW (1900)															75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.															893997											
LAMBERT, J. A.															WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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-						
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
REFUGIO NEW (2000)															75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WALLIS ENERGY, INC.															893997											
HYNES, PHIL															WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A			
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-						
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-						
REFUGIO NEW (5190)															75654 459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.															745991											
ROOKE															WELL #: 5		RRCID -> 288967		COMPL. DATE 11/09/2019		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5288 - 5294			
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-						
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-						

REFUGIO NEW (6800)														
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.														
ROOKE														
WELL #: 7					RRCID -> 291543					COMPL. DATE 09/08/2021				
TOTAL DEPTH 7000					PERF. 6806 - 6809					CNTY: REFUGIO				
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
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
REFUGIO OLD														
BAYOU COMPANY, THE														
RYALS, JOHN ESTATE -A-														
WELL #: P 1					RRCID -> 106040					COMPL. DATE 09/17/1986				
TOTAL DEPTH 6566					PERF. 4373 - 4400					CNTY: REFUGIO				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
EAGLEFORD OPERATING, INC.														
O'BRIEN, J.J.														
WELL #: A 1					RRCID -> 135473					COMPL. DATE 09/11/1949				
TOTAL DEPTH N/A					PERF. 5826 - 5830					CNTY: REFUGIO				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	129	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	129	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	129	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	129	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	129	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	129	
REFUGIO OLD (1750)														
JETGAS COMPANY														
REA, W. L.														
WELL #: 1					RRCID -> 030933					COMPL. DATE 07/18/1963				
TOTAL DEPTH 2105					PERF. 1702 - 1706					CNTY: REFUGIO				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
REFUGIO OLD (2400)														
WALLIS ENERGY, INC.														
LAMBERT, J. A.														
WELL #: 8					RRCID -> 063138					COMPL. DATE 07/05/1974				
TOTAL DEPTH 5412					PERF. 2490 - 2495					CNTY: REFUGIO				
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

REFUGIO OLD (3400)				75668 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
STARRETT, C. E.				816000															
RYALS, N. J.				WELL #: 11		RRCID -> 034434		COMPL. DATE 07/25/1964		TOTAL DEPTH 4522		PERF. 3528 - 3534							
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	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WYRICK & HUGHES				945880															
RYALS, SHELLY				WELL #: 7		RRCID -> 003953		COMPL. DATE 05/05/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3466 - 3470							
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REFUGIO OLD (4800)				75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468															
O'BRIEN, J J				WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549		PERF. 4957 - 4961							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REFUGIO OLD (5300)				75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411															
TREVINO				WELL #:		RRCID -> 177961		COMPL. DATE 06/15/1999		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5294 - 5300							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/18/2022															
REFUGIO OLD (5600)				75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468															
RYALS ESTATE -P-				WELL #:		RRCID -> 037001		COMPL. DATE 07/28/1965		TOTAL DEPTH 5823		PERF. 5684 - 5686							
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					32	
PLUGGED AND ABANDONED_____				02/06/2023															

REFUGIO OLD (6200)				75668 765		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314												
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6268 - 6276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	-0-		452 2		Y	-0-				-0-
05	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	-0-		358 2		Y	-0-				-0-
06	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	-0-		370 2		Y	-0-				-0-
07	465 N	287	-0-	-178	B	-0-	-0-		287 2		Y	-0-				-0-
08	372 N	182	-0-	-190	B	-0-	-0-		182 2		Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	B	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD (6300)				75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314												
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557				
04	438 N	438	-0-	-0-		-0-	-0-		438 2		N	-0-				-0-
05	347 N	347	-0-	-0-		-0-	-0-		347 2		N	-0-				-0-
06	358 N	358	-0-	-0-		-0-	-0-		358 2		N	-0-				-0-
07	465 N	278	-0-	-187		-0-	-0-		278 2		N	-0-				-0-
08	341 N	177	-0-	-164		-0-	-0-		177 2		N	-0-				-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REFUGIO OLD (6550 FRI0)				75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314												
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)				75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412												
REIFFERT "D"				WELL #: 4		RRCID -> 214750		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5528 - 5578				
04	2701 N	2701	-0-	-0-		-0-	-0-		27 1	2674 2	N	-0-				27
05	2141 N	2141	-0-	-0-		-0-	-0-		24 1	2109 2	N	7				34
									8 9							
06	2665 N	2665	-0-	-0-		-0-	-0-		27 1	2636 2	N	2				36
									2 9							
07	2552 N	2552	-0-	-0-		-0-	-0-		22 1	2530 2	N	-0-				36
08	2586 N	2586	-0-	-0-		-0-	-0-		28 1	2558 2	N	-0-				36
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010		-0-	-0-				N	NO RPT				36

RENGER (WILCOX 10300)				75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
KLIMITCHEK G.U. 1				WELL #: 3		RRCID -> 278668		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 11560 - 11784				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-				-0-

RENGER (WILCOX 12600)												75947 850 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA							
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC												301273															
KLM												WELL #: 1				RRCID -> 278880				COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE							
04		2010 N	1869	-0-	-0-	-141 B	-4748			452 1			1253 2	N		112			170								
										41 4			123 9														
05		2666 N	2026	-0-	-0-	-640 B	-4748			476 1			1389 2	N		111	197 1		84								
										39 4			122 9														
06		1950 N	1982	-0-	-0-	32 B	-4716			461 1			1425 2	N		63			147								
										27 4			69 9														
07		1922 N	2056	-0-	-0-	134 B	-4582			477 1			1399 2	N		140	182 1		105								
										26 4			154 9														
08		2015 N	1952	-0-	-0-	-63 B	-4582			468 1			1337 2	N		112			217								
										24 4			123 9														
09		1980 N	1777	-0-	-0-	-203 B	-4582			435 1			1239 2	N		73	201 1		89								
										23 4			80 9														
MERIT ENERGY COMPANY												561136															
HARVEY RENGAS GAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 216425				COMPL. DATE 12/28/2009				TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354			
04	14B2 EXT		-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-								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
RENGER, HARVEY GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 222045				COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760			
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
HARVEY RENGAS GAS UNIT												WELL #: 5				RRCID -> 223464				COMPL. DATE 09/24/2006				TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814			
04	14B2 EXT		-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-								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y		-0-				-0-								
KLIMITCHEK												WELL #: 1				RRCID -> 223532				COMPL. DATE 03/01/2006				TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776			
04	240 N		139	-0-	-0-	-101 B	-1441359			3 1			136 2	Y		-0-			134								
05	248 N		169	-0-	-0-	-79 B	-1441359			6 1			163 2	Y		-0-			134								
06	90 N		208	-0-	-0-	118 B	-1441241			9 1			199 2	Y		-0-			134								
07	155 N		137	-0-	-0-	-18 B	-1441241			8 1			129 2	Y		-0-			134								
08	155 N		280	-0-	-0-	125 B	-1441116			20 1			260 2	Y		-0-			134								
09	210 N		362	-0-	-0-	152 B	-1440964			22 1			340 2	Y		-0-			134								

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15575	PERF.13484 - 13910						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	9 1	361 2	2	N	7			118
05	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	8 9	287 2	2	N	-0-			118
06	420 N	245	-0-	-175 B	-0-	10 1	232 2	2	N	3			121
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	3 9	313 2	2	N	4			125
08	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	19 1	251 2	2	N	4			129
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	4 9	250 2	2	N	5			134
						16 1							
						6 9							

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13992 - 14050						
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	3 1	127 2	2	N	-0-			103
05	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	10 1	282 2	2	N	-0-			103
06	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	12 1	274 2	2	N	-0-			103
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	9 1	157 2	2	N	-0-			103
08	279 N	225	-0-	-54 B	-0-	16 1	209 2	2	N	-0-			103
09	300 N	223	-0-	-77 B	-0-	14 1	209 2	2	N	-0-			103

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533	COMPL. DATE 09/01/2009	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13556 - 14534						
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	12 1	490 2	2	Y	-0-			128
05	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	18 1	507 2	2	Y	-0-			128
06	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	21 1	491 2	2	Y	-0-			128
07	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	31 1	519 2	2	Y	-0-			128
08	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	39 1	513 2	2	Y	-0-			128
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	34 1	515 2	2	Y	-0-			128

HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 14840	PERF.13914 - 14022						
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 14500	PERF.14135 - 14184						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466					
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	11	1	443	2	Y	-0-		-0-
05	496 N	484	-0-	-12 B	-0-	17	1	467	2	Y	-0-		-0-
06	450 N	397	-0-	-53 B	-0-	16	1	381	2	Y	-0-		-0-
07	465 N	246	-0-	-219 B	-0-	14	1	232	2	Y	-0-		-0-
08	496 N	319	-0-	-177 B	-0-	22	1	289	2	Y	7		7
						8	9						
09	390 N	310	-0-	-80 B	-0-	19	1	291	2	Y	-0-		7
RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917											
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520					
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	32	1	2430	2	N	-0-		65
05	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	11	1	1916	2	N	4		69
						4	9						
06	2040 N	796	-0-	-1244	-0-	8	1	787	2	N	1		70
						1	9						
07	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	14	1	2247	2	N	14		84
						15	9						
08	1922 N	1885	-0-	-37	-0-	19	1	1848	2	N	16		100
						18	9						
09	810 N	454	-0-	-356	-0-	4	1	440	2	N	9		109
						10	9						
RIVERDALE (REKLAW SEG B)		77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROB WELDER (WILCOX 9100)		77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
VAQUERO		WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
ROCHE			WELL #: 12		RRCID -> 188215		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560										
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SALIDA EXPLORATION, LLC			744095																
ROCHE			WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516										
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROCHE			WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395							N	NO RPT					-0-	
ROCHE, WEST (GRIFFITH)			77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
ENERGY INTERNATIONAL			251968																
ROCHE, KATHERINE D.			WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A										
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
ROCK RIDGE (800)			77627 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL												
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755																
HALL, C. E.			WELL #: 1		RRCID -> 109694		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 830 - 838										
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-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)				78837 020	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.				089937												
TURNBOW				WELL #:	RRCID -> 164433				COMPL. DATE 07/31/1997				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856			
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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006																
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
BALLARD, CLAUDE				WELL #: 1	RRCID -> 225140				COMPL. DATE 12/07/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801			
04	6515 X	6515	-0-	-0- B	-0-	330	1	6083	2	N	93	146	1			35
						102	9									
05	6939 X	6939	-0-	-0- B	-0-	6861	2	78	9	N	71					106
06	6903 X	6903	-0-	-0- B	-0-	6802	2	101	9	N	92	156	1			42
07	6837 X	6837	-0-	-0- B	-0-	81	1	6653	2	N	94					136
						103	9									
08	7080 X	7080	-0-	-0- B	-0-	6964	2	116	9	N	105	180	1			61
09	6633 X	6633	-0-	-0- B	-0-	6537	2	96	9	N	87	95	1			53
STRADER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 228741				COMPL. DATE 06/25/2007				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823			
04	3990 X	2808	-0-	-1182 B	-0-	144	1	2664	2	N	-0-					26
05	4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	4147	2	58	9	N	53					79
06	6582 X	6582	-0-	-0- B	-0-	6531	2	51	9	N	46	103	1			22
07	6094 X	6094	-0-	-0- B	-0-	73	1	5980	2	N	37					59
						41	9									
08	5596 X	5596	-0-	-0- B	-0-	5570	2	26	9	N	24					83
09	3990 X	3476	-0-	-514 B	-0-	3463	2	13	9	N	12	62	1			33
TURNBOW				WELL #: 2	RRCID -> 229400				COMPL. DATE 07/21/2007				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925			
04	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	10	2	N	-0-					45
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
06	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					45
07	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					45
VISION OIL AND GAS LLC				886198												
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 231133				COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
WELDERXP LTD.				907320												
BALLARD				WELL #: 1	RRCID -> 227236				COMPL. DATE 03/23/2007				TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUDMAN, W. (LULING 6790) SERCO OPERATING LLC MCFALL-KERBY															78841 450 102226		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
															WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164	
M	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	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE		
04	INJECT	NO RPT			-0-		-0-		4886							N	NO RPT							-0-		
05	INJECT	NO RPT			-0-		-0-		4886							N	NO RPT							-0-		
06	INJECT	NO RPT			-0-		-0-		4886							N	NO RPT							-0-		
07	INJECT	NO RPT			-0-		-0-		4886							N	NO RPT							-0-		
08	INJECT	NO RPT			-0-		-0-		4886							N	NO RPT							-0-		
09	INJECT	NO RPT			-0-		-0-		4886							N	NO RPT							-0-		
RUNGE, E. (HACKNEY) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"															78902 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
															WELL #:		1		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 9421 - 9612	
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-		
08	14B DENY	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
09	14B DENY	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA															78902 475 953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
															WELL #:		1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702	
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-		-0-		-0-							N	NO RPT							-0-		
RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-															78902 480 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
															WELL #:		1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF. 10306 - 10312	
04	DLQ G-10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							66		
05	DLQ G-10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							66		
06	DLQ G-10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							66		
07	DLQ G-10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							66		
08	DLQ G-10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							66		
09	DLQ G-10	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							66		
RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-															78902 600 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
															WELL #:		1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A	
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-		
08	T. A.	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-		
09	T. A.	NO RPT			-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-		

RYAN (WILCOX 10,600)				79140 500 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
KLIMITCHEK				WELL #:		2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		490 N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2	N	-0-					18
05		527 N	493	-0-	-34	-0-	17	1	476	2	N	-0-					18
06		521 N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-					18
07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-					18
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	41	1	538	2	N	-0-					18
09		531 N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					18
KLIMITCHEK				WELL #:		4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184			
04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	416	2	N	18	173	1			30
							20	9									
05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	387	2	N	16					46
							18	9									
06		582 N	582	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	10					56
							11	9									
07		524 N	524	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	5					61
							6	9									
08		598 N	598	-0-	-0-	-0-	42	1	547	2	N	8					69
							9	9									
09		688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	N	18					87
							20	9									
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A			
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					25
05		117 N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					25
06		120 N	55	-0-	-65	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					25
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					25
08		124 N	38	-0-	-86	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					25
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					25
SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
VENTEX OPERATING CORP.				884527													
SCHEDEL A				WELL #:		1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355			
04		3420 X	3305	-0-	-115	-0-	3282	3	23	9	N	21	21	8			43
05		3503 X	2592	-0-	-911	-0-	2559	3	33	9	N	30	30	8			43
06		3420 X	2027	-0-	-1393	-0-	1994	3	33	9	N	30	30	8			43
07		3534 X	3013	-0-	-521	-0-	2998	3	15	9	N	14	14	8			43
08		3534 X	3122	-0-	-412	-0-	3107	3	15	9	N	14	14	8			43
09		3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					43
SCHEDEL A				WELL #:		2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201			
04		8190 X	7087	-0-	-1103	-0-	7013	3	74	9	N	67	195	1	21	8	40
05		8060 X	5842	-0-	-2218	-0-	5770	3	72	9	N	65	32	8			73
06		7320 X	5034	-0-	-2286	-0-	4965	3	69	9	N	63	32	8			104
07		7564 X	6838	-0-	-726	-0-	6792	3	46	9	N	42	14	8			132
08		7564 X	7052	-0-	-512	-0-	6989	3	63	9	N	57	14	8			175
09		7080 X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					175

SAINT ARMO (MACKHANK)			//CONT.// 79595 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.			//CONT.// 884527													
PATTON			WELL #: 2			RRCID -> 228250			COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310				
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			58
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			58
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)			79595 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
VENTEX OPERATING CORP.			884527													
SCHEDEL A			WELL #: 2			RRCID -> 255165			COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402				
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PATTON UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 258747			COMPL. DATE 10/21/2008			TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538				
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1 9	N		1	1 8			104
05	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	1194	3	1 9	N		1	1 8			104
06	1170	N	753	-0-	-417	-0-	752	3	1 9	N		1	1 8			104
07	1705	N	1072	-0-	-633	-0-	1071	3	1 9	N		1	1 8			104
08	1209	N	960	-0-	-249	-0-	959	3	1 9	N		1	1 8			104
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N		NO RPT				104
SALEM (860)			79782 025			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO			760221													
MCCAN, C. K. JR. ET AL			WELL #: 30			RRCID -> 213953			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SALEM (1100)			79782 040			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC			195770													
MCCAN, C. K. JR. "C"			WELL #: 6			RRCID -> 135419			COMPL. DATE 05/31/1990			TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166				
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT			-0-
SALEM (1300)			79782 086			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC			195770													
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"			WELL #: 9			RRCID -> 149759			COMPL. DATE 05/01/1994			TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312				
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SALEM (1300)		//CONT.//		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221											
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:		26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215		PERF. 1394 - 1399			
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
04		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	1				N	-0-		-0-
05		496 N	284	-0-	-212	-0-	284	1				N	-0-		-0-
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1				N	-0-		-0-
07		496 N	404	-0-	-92	-0-	404	1				N	-0-		-0-
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	1				N	-0-		-0-
09		420 N	81	-0-	-339	-0-	81	1				N	-0-		-0-
SALEM (1420)				79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221											
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:		1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158		PERF. 1436 - 1441			
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
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		27
SALEM (1500)				79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC				195770											
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:		1		RRCID -> 167812		COMPL. DATE 03/02/1996		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 1508 - 1516			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT		-0-
SALEM (1600)				79782 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
CXL ENERGY LLC				195770											
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #:		1		RRCID -> 141990		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 2519		PERF. 1628 - 1635			
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-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT		-0-
SALEM (1800)				79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221											
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #:		29		RRCID -> 207901		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 2557		PERF. 1790 - 1800			
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1				N	-0-		-0-
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1				N	-0-		-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1				N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1				N	-0-		-0-
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	440	1				N	-0-		-0-

SALEM (1900)				79782 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA									
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797															
MUSSELMAN				WELL #: 5	RRCID -> 276040	COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 1856 - 1860										
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	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3180)				79782 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA									
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737															
KONRAD				WELL #: 1	RRCID -> 209668	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3149 - 3152										
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3525)				79782 845	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA									
CXL ENERGY LLC				195770															
MCCAN, C. K. JR. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 173784	COMPL. DATE 03/18/1999	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3529 - 3539										
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3700)				79782 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA									
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221															
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 108138	COMPL. DATE 12/09/1986	TOTAL DEPTH	6480	PERF. 2790 - 2824										
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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM (3950)				79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA									
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221															
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT				WELL #: 37	RRCID -> 155138	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 3940 - 3946										
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SALEM, S.E. (2400)			79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA										
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																
MEEK			WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733		PERF. 3036 - 3039								
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
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SALEM, S.E. (2930)			79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850																
MUSSELMAN GU			WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164		PERF. 2992 - 2996								
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)			80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN										
CREST PETROLEUM, LLC			189894																
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7428								
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716							Y	NO RPT					10	
PLUGGED AND ABANDONED			02/14/2022																
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)			80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN										
CREST PETROLEUM, LLC			189894																
LOCKWOOD, M. G.			WELL #: 3 U		RRCID -> 004052		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A								
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 72			WELL #: 1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A								
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5) 80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022																

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) 80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
CREST PETROLEUM, LLC 189894
LOCKWOOD, M. G. WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700) 80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. 833587
FAIN-BECK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398
PICKETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2937 N	1366	-0-	-1571	-0-	1323	3	43	9	N	39					322
05	1679	1289	-0-	-390	-0-	1244	3	45	9	N	41					363
06	870	657	-0-	-213	-0-	614	3	43	9	N	39					402
07	899	286	-0-	-613	-0-	269	3	17	9	N	15					417
08	899	359	-0-	-540	-0-	359	3			N	-0-					417
09	870	784	-0-	-86	-0-	738	3	46	9	N	42					459

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	493	2	N	-0-					4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	N	-0-					4
07	248 N	31	-0-	-217	-0-	11	1	20	2	N	-0-					4
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	45	1	98	2	N	-0-					4
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	2	N	-0-					135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
07	279 N	177	-0-	-102	-0-	64	1	113	2	N	-0-					135
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	90	1	196	2	N	-0-					135
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)													CNTY: LIVE OAK	
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473														
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	
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	121 1	419 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	341 N	320	-0-	-21	-0-	116 1	204 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	101 1	219 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330														
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	114 1	393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	279 N	52	-0-	-227	-0-	19 1	33 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	79 1	171 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SARCO CREEK (2800)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
05	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
06	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
07	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
08	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
09	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	54	
WOOD														
WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420														
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC														
BUNDICK														
WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
SARCO CREEK (4500)													CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
WOOD, CARRIE														
WELL #: 34-T RRCID -> 163054 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4555 - 4560														
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

SARCO CREEK (4500)			//CONT.//			81077 622	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
T-C OIL COMPANY, LLC						833782									
BUNDICK			WELL #:			2	RRCID -> 197477			COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437		
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		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SARCO CREEK (4700)						81077 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WAGNER OIL COMPANY						891175									
LAMBERT-WOOD			WELL #:			1 C	RRCID -> 123846			COMPL. DATE 04/02/1987			TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738		
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-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
LAMBERT-WOOD			WELL #:			7	RRCID -> 134154			COMPL. DATE 02/02/1990			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775		
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		-0-
SARCO CREEK (4800)						81077 747	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621									
WOOD "H"			WELL #:			87	RRCID -> 190438			COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824		
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		77
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		77
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		77
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		77
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		77
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		77
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2023															
WOOD			WELL #:				RRCID -> 212522			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790		
04	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		27
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		27
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		27
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		27
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		27
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2020															
SARCO CREEK (5000)						81077 913	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621									
WOOD			WELL #:			67-C	RRCID -> 182277			COMPL. DATE 09/28/2000			TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SARCO CREEK (5000)				//CONT.//	81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	146621														
WOOD				WELL #:	77	RRCID -> 191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL	DEPTH	5300	PERF.	4984	-	5098				
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	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SARCO CREEK, W. (FRI0 4600)					81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD								
WAGNER OIL COMPANY					891175														
KOONTZ "B"				WELL #:	3	RRCID -> 114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL	DEPTH	5112	PERF.	4608	-	4613				
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SARCO CREEK, WEST (4300)					81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JACKSON								
WAGNER OIL COMPANY					891175														
KOONTZ -C-				WELL #:	2	RRCID -> 126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL	DEPTH	5212	PERF.	4355	-	4360				
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SARCO CREEK, WEST (4650)					81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD								
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.					614122														
NSE-HARKINS				WELL #:	1	RRCID -> 256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL	DEPTH	5077	PERF.	4697	-	4703				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97	
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)					81144 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA								
REPUBLIC RESOURCES, LLC.					703124														
CULLEN TRUST				WELL #:		RRCID -> 264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL	DEPTH	8255	PERF.	8129	-	8132				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022																			

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)														81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														216748									
CHARLES														WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*					EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE				
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N			NO RPT							-0-
SAWFISH (WILCOX 10400)														81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.														419886									
MCCABE ETAL GU														WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511			
04		100680 X	96044	-0-	-4636 B	-0-			91128	2	4916	9	Y			4469		4559	1				257
05		104036 X	95933	-0-	-8103 B	-0-			91478	2	4455	9	Y			4050		3920	1				387
06		100650 X	95253	-0-	-5397 B	-0-			91066	2	4187	9	Y			3806		3814	1				379
07		96184 X	96184	-0-	-0- B	-0-			92009	2	4175	9	Y			3795		3738	1				436
08		95858 X	95858	-0-	-0- B	-0-			91568	2	4290	9	Y			3900		4031	1				305
09		94916 X	94916	-0-	-0- B	-0-			91018	2	3898	9	Y			3544		3434	1				415
MCCABE ETAL GU														WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966			
04		49762 X	49762	-0-	-0- B	-0-			46929	2	2833	9	Y			2575		2627	1				175
05		49631 X	40129	-0-	-9502 B	-0-			37962	2	2167	9	Y			1970		1907	1				238
06		48423 X	48423	-0-	-0- B	-0-			45739	2	2684	9	Y			2440		2445	1				233
07		47695 X	47695	-0-	-0- B	-0-			45060	2	2635	9	Y			2395		2359	1				269
08		46810 X	32479	-0-	-14331 B	-0-			30745	2	1734	9	Y			1576		1629	1				216
09		45300 X	44353	-0-	-947 B	-0-			41835	2	2518	9	Y			2289		2218	1				287
BOEDEKER ETAL GU														WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476			
04		42180 X	37334	-0-	-4846 B	-0-			35029	2	2305	9	Y			2095		2215	1				421
05		43958 X	15238	-0-	-28720 B	-0-			14350	2	888	9	Y			807		926	1				302
06		42540 X	38440	-0-	-4100 B	-0-			35761	2	2679	9	Y			2435		2248	1				489
07		38905 X	36385	-0-	-2520 B	-0-			34056	2	2329	9	Y			2117		1946	1				660
08		38564 X	23948	-0-	-14616 B	-0-			22512	2	1436	9	Y			1305		1511	1				454
09		37650 X	34782	-0-	-2868 B	-0-			32693	2	2089	9	Y			1899		1685	1				668
COOK-KAISER GU														WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328			
04		69740 X	69740	-0-	-0- B	-0-			65246	2	4494	9	Y			4085		3691	1				1057
05		66658 X	66658	-0-	-0- B	-0-			62971	2	3687	9	Y			3352		3840	1				569
06		69884 X	69884	-0-	-0- B	-0-			65404	2	4480	9	Y			4073		3697	1				945
07		70594 X	70594	-0-	-0- B	-0-			66137	2	4457	9	Y			4052		4270	1				727
08		71557 X	71557	-0-	-0- B	-0-			67151	2	4406	9	Y			4005		3645	1				1087
09		74125 X	74125	-0-	-0- B	-0-			70135	2	3990	9	Y			3627		3678	1				1036
MCCABE ETAL GU														WELL #: 3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538			
04		26559 X	26559	-0-	-0- B	-0-			26001	2	558	9	Y			507		517	1				403
05		18910 X	7805	-0-	-11105 B	-0-			7607	2	198	9	Y			180		174	1				409
06		25500 X	25500	-0-	-0- B	-0-			24638	2	862	9	Y			784		786	1				407
07		31519 X	31519	-0-	-0- B	-0-			30009	2	1510	9	Y			1373		1353	1				427
08		29636 X	15147	-0-	-14489 B	-0-			15035	2	112	9	Y			102		105	1				424
09		30121 X	30121	-0-	-0- B	-0-			29241	2	880	9	Y			800		775	1				449

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	89310 X	84721	-0-	-4589 B	-0-	78508	2	6213	9	Y	5648	5714	1	223
05	92287 X	88343	-0-	-3944 B	-0-	82077	2	6266	9	Y	5696	5565	1	354
06	87150 X	84303	-0-	-2847 B	-0-	78396	2	5907	9	Y	5370	5534	1	190
07	88040 X	86083	-0-	-1957 B	-0-	80228	2	5855	9	Y	5323	5254	1	259
08	88040 X	86578	-0-	-1462 B	-0-	80463	2	6115	9	Y	5559	5477	1	341
09	85200 X	83893	-0-	-1307 B	-0-	78452	2	5441	9	Y	4946	4881	1	406
LINDER ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650														
04	38285 X	38285	-0-	-0- B	-0-	36466	2	1819	9	Y	1654	1709	1	414
05	28830 X	16347	-0-	-12483 B	-0-	15575	2	772	9	Y	702	725	1	391
06	33123 X	33123	-0-	-0- B	-0-	31596	2	1527	9	Y	1388	1410	1	369
07	30768 X	30768	-0-	-0- B	-0-	29462	2	1306	9	Y	1187	1093	1	463
08	30225 X	19266	-0-	-10959 B	-0-	18472	2	794	9	Y	722	921	1	264
09	33603 X	33603	-0-	-0- B	-0-	32074	2	1529	9	Y	1390	1327	1	327
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482														
04	42125 X	42125	-0-	-0- B	-0-	38997	2	3128	9	Y	2844	2740	1	503
05	41850 X	15843	-0-	-26007 B	-0-	14667	2	1176	9	Y	1069	1096	1	476
06	41672 X	41672	-0-	-0- B	-0-	38637	2	3035	9	Y	2759	2467	1	768
07	45228 X	45228	-0-	-0- B	-0-	42532	2	2696	9	Y	2451	2434	1	785
08	42645 X	42645	-0-	-0- B	-0-	40262	2	2383	9	Y	2166	2246	1	705
09	41294 X	41294	-0-	-0- B	-0-	39077	2	2217	9	Y	2015	1958	1	762
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380														
04	62172 X	62172	-0-	-0- B	-0-	56445	2	5727	9	Y	5206	5181	1	658
05	61305 X	61305	-0-	-0- B	-0-	56089	2	5216	9	Y	4742	4919	1	481
06	59782 X	59782	-0-	-0- B	-0-	54235	2	5547	9	Y	5043	4829	1	695
07	61610 X	61610	-0-	-0- B	-0-	55979	2	5631	9	Y	5119	5166	1	648
08	60171 X	60171	-0-	-0- B	-0-	54840	2	5331	9	Y	4846	4781	1	713
09	60122 X	60122	-0-	-0- B	-0-	54950	2	5172	9	Y	4702	4690	1	725
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600														
04	47515 X	47515	-0-	-0- B	-0-	41146	2	6369	9	Y	5790	5907	1	105
05	47749 X	47749	-0-	-0- B	-0-	41352	2	6397	9	Y	5815	5629	1	291
06	46041 X	46041	-0-	-0- B	-0-	39867	2	6174	9	Y	5613	5625	1	279
07	47412 X	47412	-0-	-0- B	-0-	41339	2	6073	9	Y	5521	5439	1	361
08	47787 X	47787	-0-	-0- B	-0-	41451	2	6336	9	Y	5760	5953	1	168
09	46735 X	46735	-0-	-0- B	-0-	40494	2	6241	9	Y	5674	5497	1	345
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522														
04	67430 X	67430	-0-	-0- B	-0-	64294	2	3136	9	Y	2851	2921	1	459
05	65100 X	27793	-0-	-37307 B	-0-	26451	2	1342	9	Y	1220	1150	1	529
06	63000 X	61920	-0-	-1080 B	-0-	59090	2	2830	9	Y	2573	2569	1	533
07	60450 X	55850	-0-	-4600 B	-0-	53072	2	2778	9	Y	2525	2647	1	411
08	60450 X	49573	-0-	-10877 B	-0-	46953	2	2620	9	Y	2382	2347	1	446
09	58500 X	46351	-0-	-12149 B	-0-	43837	2	2514	9	Y	2285	2063	1	668
COOK-KAISER GU														
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396														
04	34608 X	34608	-0-	-0- B	-0-	32669	2	1939	9	Y	1763	1868	1	301
05	32645 X	32645	-0-	-0- B	-0-	30557	2	2088	9	Y	1898	1917	1	282
06	38339 X	38339	-0-	-0- B	-0-	36280	2	2059	9	Y	1872	1863	1	291
07	46004 X	46004	-0-	-0- B	-0-	43610	2	2394	9	Y	2176	2180	1	287
08	48153 X	48153	-0-	-0- B	-0-	46203	2	1950	9	Y	1773	1853	1	207
09	44860 X	44860	-0-	-0- B	-0-	42869	2	1991	9	Y	1810	1861	1	156

SAWFISH (WILCOX 10400)												81265 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.												//CONT.//				419886															
BOEDEKER ETAL GU												WELL #:				4				RRCID -> 297087				COMPL. DATE 04/17/2024				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
04		66793 X		66793	-0-	-0- B	-0-	-0-		61075	2		5718	9	Y		5198		5325	1				414							
05		66225 X		66225	-0-	-0- B	-0-	-0-		60738	2		5487	9	Y		4988		4936	1				466							
06		66007 X		66007	-0-	-0- B	-0-	-0-		60529	2		5478	9	Y		4980		5217	1				229							
07		68014 X		68014	-0-	-0- B	-0-	-0-		62186	2		5828	9	Y		5298		5201	1				326							
08		67874 X		67874	-0-	-0- B	-0-	-0-		62158	2		5716	9	Y		5196		5101	1				421							
09		62961 X		62961	-0-	-0- B	-0-	-0-		57617	2		5344	9	Y		4858		4755	1				524							
LINDER ETAL GU												WELL #:				3				RRCID -> 299025				COMPL. DATE 12/19/2024				TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A			
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
07		0 A		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
PLUGGED AND ABANDONED												07/02/2025																			
JAHN GU												WELL #:				1				RRCID -> 299549				COMPL. DATE 03/17/2025				TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
04		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
05		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
06		SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
07		0 A		NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-							
PLUGGED AND ABANDONED												07/08/2025																			
KALER ENERGY CORP.												450261																			
R4 PARTNERS												WELL #:				1				RRCID -> 295643				COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578			
04		23970 X		22926	-0-	-1044 B	-0-	-0-		21485	2		1441	9	N		1310		1115	2				480							
05		26629 X		19023	-0-	-7606 B	-0-	-0-		17799	2		1224	9	N		1113		1139	1				454							
06		24600 X		23068	-0-	-1532 B	-0-	-0-		21662	2		1406	9	N		1278		1098	1				634							
07		27652 X		26897	-0-	-755 B	-0-	-0-		25346	2		1551	9	N		1410		1480	1				564							
08		26276 X		26276	-0-	-0- B	-0-	-0-		24836	2		1440	9	N		1309		1301	1				572							
*09		25424 X		25424	-0-	-0- B	-0-	-0-		24217	2		1207	9	N		1097		1322	1				347							
KAISER GAS UNIT												WELL #:				1				RRCID -> 297677				COMPL. DATE 01/17/2024				TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420			
04		32280 X		21363	-0-	-10917 B	-0-	-0-		20117	2		1246	9	N		1133		911	2				699							
05		30566 X		20172	-0-	-10394 B	-0-	-0-		19090	2		1082	9	N		984		1141	1				542							
06		24420 X		18700	-0-	-5720 B	-0-	-0-		17802	2		898	9	N		816		737	1				621							
07		22754 X		18072	-0-	-4682 B	-0-	-0-		17197	2		875	9	N		795		738	1				678							
08		23963 X		17731	-0-	-6232 B	-0-	-0-		16911	2		820	9	N		745		545	1				878							
09		21360 X		16109	-0-	-5251 B	-0-	-0-		15329	2		780	9	N		709		923	1				664							
LINDER ET AL GU												WELL #:				2				RRCID -> 298695				COMPL. DATE 08/26/2024				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647			
04		29340 X		13526	-0-	-15814 B	-0-	-0-		13252	2		274	9	N		249		388	2				295							
05		30318 X		12997	-0-	-17321 B	-0-	-0-		12832	2		165	9	N		150		183	1				262							
06		13410 X		12986	-0-	-424 B	-0-	-0-		12832	2		154	9	N		140		193	1				209							
07		13228 X		13228	-0-	-0 B	-0-	-0-		13056	2		172	9	N		156							365							
08		15221 X		12579	-0-	-2642 B	-0-	-0-		12432	2		147	9	N		134		186	1				313							
09		13530 X		11283	-0-	-2247 B	-0-	-0-		11118	2		165	9	N		150		193	1				270							

SAWFISH (EDWARDS)														
BLACKBRUSH O & G, LLC														
BOOTHE GAS UNIT														
81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
073059														
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1703 X	1703	-0-	-0- B	-0-	393	2	1309	3	Y	1	1 8		-0-
05	1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	450	2	1461	3	Y	-0-			-0-
06	1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1221	2	369	3	Y	-0-			-0-
07	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	254	2	810	3	Y	-0-			-0-
08	1922 X	1205	-0-	-717 B	-0-	280	2	925	3	Y	-0-			-0-
09	1860 X	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTHE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890														
04	1230 N	594	-0-	-636 B	-0-	137	2	457	3	Y	-0-			-0-
05	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	401	2	1302	3	Y	-0-			-0-
06	1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	238	2	787	3	Y	-0-			-0-
07	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	233	2	741	3	Y	-0-			-0-
08	1705 N	1238	-0-	-467 B	-0-	288	2	950	3	Y	-0-			-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101														
04	1140 N	405	-0-	-735 B	-0-	93	2	312	3	N	-0-			-0-
05	1681 N	1681	-0-	-0- B	-0-	397	2	1284	3	N	-0-			-0-
06	2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	576	2	1906	3	N	-0-			-0-
07	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	592	2	1887	3	N	-0-			-0-
08	1674 N	592	-0-	-1082 B	-0-	138	2	454	3	N	-0-			-0-
09	2040 N	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-					N	NO RPT			-0-
MUENICH GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782														
04	13680 X	13221	-0-	-459 B	-0-	3053	2	10168	3	Y	-0-			-0-
05	14136 X	13711	-0-	-425 B	-0-	3232	2	10479	3	Y	-0-			-0-
06	13680 X	13256	-0-	-424 B	-0-	3076	2	10180	3	Y	-0-			-0-
07	13826 X	13056	-0-	-770 B	-0-	3119	2	9937	3	Y	-0-			-0-
08	13702 X	13070	-0-	-632 B	-0-	3044	2	10026	3	Y	-0-			-0-
09	13260 X	NO RPT	-0-	-13260 B	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUENICH GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558														
04	5011 X	5011	-0-	-0- B	-0-	1157	2	3853	3	N	1	1 8		-0-
05	5208 X	4926	-0-	-282 B	-0-	1161	2	3765	3	N	-0-			-0-
06	5040 X	1458	-0-	-3582 B	-0-	339	2	1119	3	N	-0-			-0-
07	5208 X	4115	-0-	-1093 B	-0-	983	2	3132	3	N	-0-			-0-
08	5208 X	4844	-0-	-364 B	-0-	1128	2	3716	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	NO RPT	-0-	-5010 B	-0-					N	NO RPT			-0-
KEATING GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090														
04	2164 N	2164	-0-	-0- B	-0-	500	2	1664	3	N	-0-			-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	436	2	1415	3	N	-0-			-0-
06	1368 N	1368	-0-	-0- B	-0-	318	2	1050	3	N	-0-			-0-
07	2232 N	1698	-0-	-534 B	-0-	406	2	1292	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1667	-0-	-193 B	-0-	388	2	1279	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWFISH (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
MUSSELMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	8927 X	8927	-0-	-0- B	-0-	2061	2	6866	3	Y	-0-				-0-
05	8711 X	7969	-0-	-742 B	-0-	1879	2	6090	3	Y	-0-				-0-
06	9128 X	9128	-0-	-0- B	-0-	2118	2	7010	3	Y	-0-				-0-
07	8802 X	8802	-0-	-0- B	-0-	2103	2	6699	3	Y	-0-				-0-
08	9238 X	8753	-0-	-485 B	-0-	2038	2	6715	3	Y	-0-				-0-
09	9120 X	NO RPT	-0-	-9120 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239															
04	4903 X	4903	-0-	-0- B	-0-	1132	2	3771	3	Y	-0-				-0-
05	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	1110	2	3599	3	Y	-0-				-0-
06	4500 X	4458	-0-	-42 B	-0-	1034	2	3424	3	Y	-0-				-0-
07	5053 X	4224	-0-	-829 B	-0-	1009	2	3215	3	Y	-0-				-0-
08	5053 X	4345	-0-	-708 B	-0-	1012	2	3333	3	Y	-0-				-0-
09	4890 X	NO RPT	-0-	-4890 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381															
04	2670 N	2413	-0-	-257 B	-0-	557	2	1856	3	N	-0-				-0-
05	2449 N	2318	-0-	-131 B	-0-	547	2	1771	3	N	-0-				-0-
06	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	464	2	1533	3	N	-0-				-0-
07	2480 N	2185	-0-	-295 B	-0-	522	2	1663	3	N	-0-				-0-
08	2325 N	1863	-0-	-462 B	-0-	434	2	1429	3	N	-0-				-0-
09	2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-					N	NO RPT				-0-
COOK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401															
04	5820 X	5694	-0-	-126 B	-0-	1315	2	4379	3	N	-0-				-0-
05	6014 X	5808	-0-	-206 B	-0-	1369	2	4439	3	N	-0-				-0-
06	5640 X	5551	-0-	-89 B	-0-	1288	2	4263	3	N	-0-				-0-
07	5890 X	5547	-0-	-343 B	-0-	1325	2	4222	3	N	-0-				-0-
08	5890 X	5844	-0-	-46 B	-0-	1361	2	4483	3	N	-0-				-0-
09	5700 X	NO RPT	-0-	-5700 B	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BROWNING, LONDON															
SCHULZ															
WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699															
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHULZ, J. GERALD															
WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731															
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SCHWARTZ (700)																						
WILLEFORD, BILLY RAY																						
WILLEFORD, B. R.																						
81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																						
924355																						
WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759																						
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	BALANCE						
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-						
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-						
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		-0-						

SECLUSION (COCKFIELD 6100)															82024 333 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC															103508							
D. MORTON															WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122	
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2				N	-0-			203						
05	2976	X	1331	-0-	-1645	-0-	1331	2				N	-0-			203						
06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2				N	-0-			203						
07	2976	X	1135	-0-	-1841	-0-	1135	2				N	-0-			203						
08	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-						N	-0-			203						
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-						N	-0-			203						

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL															WELL #: 2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190	
04	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	1416	2	28	9	N	25				159						
05	1488	X	601	-0-	-887	-0-	590	2	11	9	N	10				169						
06	1320	X	992	-0-	-328	-0-	992	2			N	-0-				169						
07	1457	X	162	-0-	-1295	-0-	154	2	8	9	N	7				176						
08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				176						
09	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				176						

CENIZA PETROLEUM, INC.															141023							
NOLEN, H.															WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226	
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						
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		134						
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT		134						
PLUGGED AND ABANDONED															06/08/2001							

GARRISON LTD.															295861							
SCHILHAB															WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-						

SECOND CHANCE (ROEDER)		82040 365	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
J.W. SERVICE COMPANY		427288								
BADE		WELL #:	RRCID -> 155041		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10818 - 10827	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					92
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/1998										
SHARONLEE (SLIGO)		82721 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
MARTIN		WELL #:	RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200		PERF.16778 - 16828	
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:	RRCID -> 254612		COMPL. DATE 10/05/2009		TOTAL DEPTH 17150		PERF.16776 - 16816	
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	2			-0-
05	19522 X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			-0-
06	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			-0-
07	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	18267	2			-0-
08	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	17746	2			-0-
09	15647 X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			-0-
UMMA RESOURCES, LLC		875670								
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:	RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744		PERF.16692 - 16794	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SHARONLEE (SWD)		WELL #:	RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605 - 3709	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHARONLEE, N.E. (SLIGO)		82722 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175								
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST		WELL #:	RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000		PERF.16696 - 16727	
04	3300 #	1792	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	2	-0-
05	3410 #	1095	-0-	-2315	-0-	420	1	675	2	-0-
06	3030 #	759	-0-	-2271	-0-	323	1	436	2	-0-
07	3007 #	735	-0-	-2272	-0-	378	1	357	2	-0-
08	2325 #	1597	-0-	-728	-0-	332	1	1265	2	-0-
09	2354 R	2354	-0-	-0-	-0-	440	1	1914	2	-0-

SHERIFF (CONSOLIDATED)			83141 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC			425395												
BOYD, HENRY C.			WELL #: 3		RRCID -> 151661		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 5770		PERF. 5579 - 5594				
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
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHOFNER, W.A.			WELL #: 2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5574 - 5581				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)			WELL #: 2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1)			83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC			425395												
SHOFNER, W. A.			WELL #: 3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (F-2)			83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC			425395												
SHOFNER, W. A.			WELL #: 9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655				
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-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MICHOT, MRS. KATE B.			WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5633 - 5642				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID -> 134155		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5604 - 5610			
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
AMRWR, LLC				102699										
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 5690		PERF. 5682 - 5688			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530		COMPL. DATE 11/17/1994		TOTAL DEPTH 5782		PERF. 5616 - 5621			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750		COMPL. DATE 06/02/1977		TOTAL DEPTH 5869		PERF. 1876 - 1911			
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-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395										
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5675 - 5682			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 5765		PERF. 5645 - 5660			
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHERIFF (5700 GRETA SAND)				83141 684	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395									
SHERIFF GRETA				WELL #: 2	RRCID -> 295921	COMPL. DATE 02/01/2023	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5710 - 5718				
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
04	9630 #	4423	-0-	-5207	-0-	4408 2	15 9	N	14				181
05	9672 #	6586	-0-	-3086	-0-	6522 2	64 9	N	58	174	1		65
06	7920 #	5372	-0-	-2548	-0-	5313 2	59 9	N	54				119
07	8184 #	5337	-0-	-2847	-0-	5313 2	24 9	N	22				141
08	8184 #	5529	-0-	-2655	-0-	5516 2	13 9	N	12				153
09	6360 #	1456	-0-	-4904	-0-	1450 2	6 9	N	5				158
SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597									
WELDER				WELL #: 2	RRCID -> 282697	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9802 - 9890				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				160
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				160
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				160
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				160
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				160
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022													
WELDER				WELL #: 2	RRCID -> 285642	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9856 - 10277				
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				822
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				822
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				822
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				822
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				822
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022													
SHERIFF EAST (8400)				83142 544	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CALHOUN			
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY				941675									
WILSON, WILLIETT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 060670	COMPL. DATE 10/02/1974	TOTAL DEPTH	9245	PERF. 0 - 8400				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT				-0-
SHERIFF, WEST (FRIO 9000)				83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548									
FRERICHS, F. L.				WELL #: 2	RRCID -> 139303	COMPL. DATE 07/22/1991	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 9161 - 9290				
04	1600 N	1164	-0-	-436	2086	982 2	182 9	Y	165	176	1		58
05	3100 N	1148	-0-	-1952	134	929 2	219 9	Y	199	153	1		104
06	1233 N	1099	-0-	-134	-0-	930 2	169 9	Y	154	158	1		100
07	1085 N	1070	-0-	-15	-0-	887 2	183 9	Y	166	166	1		100
08	1085 N	703	-0-	-382	-0-	550 2	153 9	Y	139	146	1		93
09	1050 N	166	-0-	-884	-0-	54 2	112 9	Y	102				195

SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104															
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID -> 255449	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF. 1730	-	1736							
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	
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHERMAN OFFSHORE (3900)			83189 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104															
STATE TRACT 707-S			WELL #:	1 U	RRCID -> 060757	COMPL. DATE 08/28/1974	TOTAL DEPTH	4350	PERF. N/A									
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)			83192 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104															
STATE TRACT 720-S			WELL #:	2-U	RRCID -> 149096	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 1660	-	1672							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)			83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104															
STATE TRACT 720-S			WELL #:	2-L	RRCID -> 125218	COMPL. DATE 03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 3150	-	3234							
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-	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIBLEY (3250)			83480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
RAWHIDE OPERATING, INC.			694852															
BAILEY, IVA			WELL #:	2	RRCID -> 234331	COMPL. DATE 05/05/2007	TOTAL DEPTH	3616	PERF. 3220	-	3224							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SIENE BEAN (5150)			83488 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
LAMBERT, M. F.			WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153								
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
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIERRA VISTA (SLICK A)			83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: LIVE OAK					
MIDSTATES CORPORATION			566101														
SANGER HEIRS			WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SIERRA VISTA (SLICK B)			83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LIVE OAK					
MIDSTATES CORPORATION			566101														
SANGER HEIRS			WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A								
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-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SINGLETON (HOCKLEY 3800)			83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED					CNTY: BEE					
LOS HIJOS DE SANCHEZ J LLC			103198														
MALONE			WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860								
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
SINGLETON (PETTUS)			83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355														
CULLI-MCKAY			WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430								
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (1900)														83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
LONG, FRED E.														507647									
LONG														WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SINGLETON (3950)														83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
CHESNUTT OIL & GAS, INC.														147755									
CARPENTER, J. R.														WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A			
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-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SKIDMORE, WEST (4500)														83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
POCO LLC														668802									
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 250646		COMPL. DATE 06/20/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420			
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-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PLUGGED AND ABANDONED														09/22/2025									
SLICK (PETTUS)														84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.														100310									
RIEDEL, W.H.														WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184			
04	14B DENY	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-						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
SLICK (WX. 12,200)														84075 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
UNITED TEXAS OIL LLC														877689									
WEISE, FRITZ														WELL #: 9		RRCID -> 296921		COMPL. DATE 12/30/2022		TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178			
04	33706 X	33706	-0-	-0-	B	-0-	2442	1	31242	2	N	20					536						
05	29394 X	29394	-0-	-0-	B	-0-	4191	1	25170	2	N	30					566						
06	39270 X	25099	-0-	-14171	B	-0-	2608	1	22472	2	N	17					583						
07	40579 X	22651	-0-	-17928	B	-0-	2954	1	19672	2	N	23					606						
08	36456 X	23193	-0-	-13263	B	-0-	4642	1	18514	2	N	34	65	1			575						
09	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	B	-0-					N	NO RPT					575						

SLICK (YEGUA 4760)				84075 800	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310												
RIEDEL, MARTHA ANN				WELL #: 1	RRCID -> 138304	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 4762	-	4766						
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95
RIEDEL, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 142829	COMPL. DATE 10/02/1992	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 4711	-	4714						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, EAST (2-7600)				84076 666	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAID			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
IDEUS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 103293	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7567	-	7573						
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, NE. (7600)				84078 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAID			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310												
RIEDEL, W. T. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 187327	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 14001	PERF. 7590	-	7596						
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058												
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096917	COMPL. DATE 04/20/1995	TOTAL DEPTH 12069	PERF. 8990	-	9000						
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
PLUGGED AND ABANDONED				03/14/2025												

SLICK, S. (WILCOX "J")		//CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC		//CONT.//		254058											
WILLMS GU		WELL #:		1	RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH		9698	PERF. 8934 - 9497			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	5880 X	4137	-0-	-1743	-0-	55 1	4013 2	69 9	N		63	165 1			38
05	5766 X	4331	-0-	-1435	-0-	153 1	4123 2	55 9	N		50				88
06	5580 X	4517	-0-	-1063	-0-	242 1	4115 2	160 9	N		145	178 1			55
07	5456 X	4604	-0-	-852	-0-	184 1	4326 2	94 9	N		85				140
08	4960 X	4534	-0-	-426	-0-	218 1	4215 2	101 9	N		92	187 1			45
09	4530 X	4275	-0-	-255	-0-	256 1	3934 2	85 9	N		77				122
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
MARSHALL "B"				WELL #:		1	RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH		8990	PERF. 8870 - 8878	
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N		-0-	156 1			4
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			N		-0-				4
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N		-0-				4
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2			N		-0-				4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				4
SLIVA (2100)				84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320											
ORR				WELL #:		1	RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH		5310	PERF. 2064 - 2084	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
SLIVA (2800)				84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605											
SPIEKERMAN, E. J.				WELL #:		1	RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH		N/A	PERF. 2751 - 2754	
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1			N		-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1			N		-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
SLIVA (3600)				84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE			
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605											
SPIEKERMAN, H. F.				WELL #:		1	RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH		3700	PERF. 3584 - 3594	
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N		-0-				-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N		-0-				-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 1			N		-0-				-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1			N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)														
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.														
HARTZENDORF														
84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
130787														
WELL #: 1					RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734									
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SNEEZY (YEGUA)														
TC OIL AND GAS, LLC														
COOK - FENNER UNIT														
84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
840303														
WELL #: 1					RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630									
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)														
ENCINO EXPLORATION, INC.														
CROCKER, PATRICIA PERKINS														
84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
251713														
WELL #: 1					RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622									
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
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019														

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)														
GOUGER OIL COMPANY, LLC														
SANGER HEIRS														
84720 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
318985														
WELL #: 1					RRCID -> 276006 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270									
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				162
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2025														

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)														
BRANDER, SAM H.														
SANGER HEIRS														
84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
088618														
WELL #: 1					RRCID -> 266045 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270									
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)			84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197															
BROOKING, M.M.			WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH		9606 PERF. 8931 - 8939							
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
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CORUM OPERATING COMPANY, LLC			180198															
BROOKING, M. T. #2			WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH		9706 PERF. 8910 - 8926							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					463	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					470	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					476	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					483	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					483	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					483	
MM BROOKING #3			WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH		9690 PERF. 9662 - 9666							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					402	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					409	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					416	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7					423	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					423	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					423	
SILVERBROOK OPERATING, LLC			781922															
BROOKING, M.M.			WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH		10796 PERF. 8854 - 8866							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					93	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					98	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					108	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					113	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					118	
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)			84794 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954															
STATE TRACT 141			WELL #: 1		RRCID -> 174711		COMPL. DATE 03/09/1999		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5972 - 6030							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEAKS (1800)			84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471															
HOBBS, BILLY JOE			WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 1798 - 1802							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPEAKS (1800)			//CONT.//		84978 198	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558												
KLIMITCHEK, CARL			WELL #:		2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794 - 1796								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (1900 W)					84978 360	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558												
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 222024	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1946 - 1951								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (2200)					84978 490	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558												
SMOTHERS			WELL #:		4	RRCID -> 170226	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2335 - 2337								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (3100)					84978 542	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.					614122												
NSE KLIMITCHEK MEGAN			WELL #:		1	RRCID -> 240169	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 3035 - 3037								
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (3200)					84978 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MOOSE OPERATING CO., INC.					582558												
SMOTHERS			WELL #:		3	RRCID -> 174769	COMPL. DATE 07/08/1998	TOTAL DEPTH 3759	PERF. 3272 - 3275								
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)			84978 940			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY			561136																
ROBERTSON			WELL #: 1			RRCID -> 185705			COMPL. DATE 02/25/2016			TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590							
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
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #: 2			RRCID -> 191230			COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564							
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #: 3			RRCID -> 194148			COMPL. DATE 10/14/2002			TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428							
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROBERTSON			WELL #: 7			RRCID -> 196923			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720							
04	60	N	42	-0-	-18	-0-		4	1	38	2	Y	-0-					-0-	
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-		4	1	39	2	Y	-0-					-0-	
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #: 5			RRCID -> 198793			COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368							
04	7530	X	6791	-0-	-739	-0-		602	1	6189	2	Y	-0-					27	
05	7347	X	6835	-0-	-512	-0-		640	1	6195	2	Y	-0-					27	
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-		624	1	6044	2	Y	-0-					27	
07	7006	X	3099	-0-	-3907	-0-		464	1	2635	2	Y	-0-					27	
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-						Y	-0-					27	
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-						Y	-0-					27	
ROBERTSON			WELL #: 8			RRCID -> 204870			COMPL. DATE 06/12/2015			TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053							
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-						Y	-0-					-0-	
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-						Y	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ROBERTSON			WELL #: 9			RRCID -> 211844			COMPL. DATE 12/30/2009			TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594							
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-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SPEAKS (12700 WILCOX) MERIT ENERGY COMPANY FREEMAN										//CONT.// 84978 940 561136 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 216548			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
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-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
ROBERTSON										WELL #: 10 R			RRCID -> 221971			COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573		
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-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
FREEMAN, LYNELL										WELL #: 1			RRCID -> 289356			COMPL. DATE 08/09/2019			TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029		
04	810 N	645	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	57 1	588 2	N	-0-							19			
05	775 N	635	-0-	-140	-0-	-0-	-0-	59 1	576 2	N	-0-							19			
06	630 N	531	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	50 1	481 2	N	-0-							19			
07	682 N	160	-0-	-522	-0-	-0-	-0-	24 1	136 2	N	-0-							19			
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19			
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-	-0-			N	-0-							19			
SPEAKS (16250 WILCOX) MERIT ENERGY COMPANY ROBERTSON										84978 970 561136 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
										RRCID -> 192291			COMPL. DATE 07/11/2005			TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428					
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352 1	3620 2	Y	136	169 1						136			
								150 9													
05	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	377 1	3657 2	Y	91	175 1						52			
								100 9													
06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	367 1	3553 2	Y	126							178			
								139 9													
07	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	295 1	1678 2	Y	13							191			
								14 9													
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							191			
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							191			
ROBERTSON										WELL #: 7			RRCID -> 199050			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
ROBERTSON										WELL #: 5			RRCID -> 205212			COMPL. DATE 04/15/2003			TOTAL DEPTH 19375 PERF.16293 - 18916		
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-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

SPEAKS (16250 WILCOX)				//CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA									
MERIT ENERGY COMPANY				//CONT.// 561136																	
ROBERTSON				WELL #: 8				RRCID -> 205327				COMPL. DATE 09/24/2003				TOTAL DEPTH 19400 PERF.15391 - 16616					
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	
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-	
08		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09		0 Z		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
ROBERTSON				WELL #: 9				RRCID -> 211843				COMPL. DATE 02/22/2006				TOTAL DEPTH 19000 PERF.14432 - 18590					
04		1739	N		1739	-0-	-0-	-0-		154	1	1585	2	Y	-0-					11	
05		1706	N		1706	-0-	-0-	-0-		160	1	1546	2	Y	-0-					11	
06		1695	N		1695	-0-	-0-	-0-		159	1	1536	2	Y	-0-					11	
07		1488	N		838	-0-	-650	-0-		125	1	713	2	Y	-0-					11	
08		1488	N		-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					11	
09		1440	N		-0-	-0-	-1440	-0-						Y	-0-					11	
SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA									
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471																	
HOBBS, B. J.				WELL #: 1 U				RRCID -> 074573				COMPL. DATE 06/29/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875					
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-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SPEAKS, N. (3185 SD)				84980 700 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA									
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471																	
HOBBS, B. J.				WELL #: 1 L				RRCID -> 074564				COMPL. DATE 08/18/1977				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197					
04		0 N		-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-	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)				84981 600 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA									
GAPP OIL & GAS, LLC				293986																	
ROBERTSON				WELL #: 1				RRCID -> 239493				COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865					
04		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		1371				N	NO	RPT				141	
05		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		1371				N	NO	RPT				141	
06		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		1371				N	NO	RPT				141	
07		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		1371				N	NO	RPT				141	
08		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		1371				N	NO	RPT				141	
09		14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-		1371				N	NO	RPT				141	
MERIT ENERGY COMPANY				561136																	
RODGERS GU 1				WELL #: 3				RRCID -> 277255				COMPL. DATE 12/01/2014				TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876					
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
06		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				84982 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL	DEPTH	16940	PERF.14186	-	14808	
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	EOM BALANCE	
04	2610 X	221	-0-	-2389	-0-	31	1	190	2	Y	-0-	40	1		40	
05	2511 X	552	-0-	-1959	-0-	79	1	470	2	Y	3				43	
06	2250 X	397	-0-	-1853	-0-	50	1	346	2	Y	1				44	
07	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	342	1	2760	2	Y	6				50	
08	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	353	1	3194	2	Y	6				56	
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	179	1	1209	2	Y	4				60	
						4	9									
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	195741	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL	DEPTH	17090	PERF.14064	-	14904	
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	Y	1	4	1		4	
05	279 N	173	-0-	-106	-0-	25	1	147	2	Y	1				5	
06	180 N	158	-0-	-22	-0-	20	1	137	2	Y	1				6	
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	33	1	268	2	Y	-0-				6	
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	27	1	246	2	Y	1				7	
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	19	1	126	2	Y	-0-				7	
PITTS				WELL #:	3	RRCID ->	198091	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL	DEPTH	17035	PERF.13420	-	16178	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
STERNBERG, MAGGIE				WELL #:	1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL	DEPTH	15148	PERF.13679	-	14953	
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-				1	
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	27	1	160	2	N	-0-				1	
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	27	1	190	2	N	-0-				1	
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	23	1	185	2	N	-0-				1	
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	2	N	-0-				1	
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	N	-0-				1	
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL	DEPTH	18200	PERF.13838	-	16485	
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	794	1	4933	2	Y	28	131	1		160	
05	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	715	1	4258	2	Y	26				186	
06	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	803	1	5580	2	Y	21				207	
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	555	1	4484	2	Y	26				233	
08	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	616	1	5577	2	Y	12				245	
09	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	748	1	5063	2	Y	22				267	
						24	9									

SPEAKS, SW. (FRIO)				84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA									
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671															
TRULL				WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3273 - 3277							
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	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
HORNE, RANSOM, JR.				400500															
POHL, O. A.				WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850		PERF. N/A							
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SPEAKS, SW. (FRIO 2800)				84984 104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
TEXAS OPERATING PARTNERS LLC				103508															
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL				WELL #: 2 C		RRCID -> 285347		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2961 - 2969							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					368	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					368	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					368	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					368	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					368	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					368	
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
FOWLER OIL & GAS LLC				100396															
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5		RRCID -> 172630		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14652 - 14700							
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
MIGL MITCHELL				WELL #: 3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732							
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280															
PILGREEN				WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103		PERF.14728 - 14750							
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280																
PILGREEN		WELL #:		7	RRCID -> 176547		COMPL. DATE 02/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750											
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MIGL-QUINN				WELL #:		9	RRCID -> 242924		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796									
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-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)						84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222														
ZALMAN				WELL #:		3	RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
FOWLER OIL & GAS LLC						100396														
MIGL-MITCHELL				WELL #:		6	RRCID -> 181491		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369									
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	803	3	Y	-0-						77	
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	803	3	Y	-0-						77	
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-						77	
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	803	3	Y	-0-						77	
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	-0-						77	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						77	
MIGL-MITCHELL				WELL #:		4	RRCID -> 258263		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.						161671														
EAVES				WELL #:		5	RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//														84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280			
MIGL-QUINN														WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266			
M	ALLOW	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			
04	9 X	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			180			
05	6 X	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-			180			
06	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			180			
07	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	821	1	4074	2	N	-0-			180			
08	3 X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT			180			
09	1 X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			180			

PILGREEN														WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MIGL-QUINN														WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133			

PILGREEN														WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

PILGREEN														WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246			
04	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	1055	1	2702	2	N	226	178	1	235			
						249	9										
05	3751 X	3892	-0-	141	-0-	1055	1	2702	2	N	123	178	1	180			
						135	9										
06	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	749	1	2616	2	N	255	180	1	255			
						281	9										
07	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	634	1	3145	2	N	36	175	1	116			
						40	9										
08	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			116			
09	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT			116			

PILGREEN														WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280															
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286															
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	EOM BALANCE
04		1595 N	1595 -0-	-0-	-0-	424	1	1085	2	N	78	178	1		115
05		0 N	1617 -0-	1617	-0-	86	9	1085	2	N	98				213
06		1538 N	1538 -0-	-0-	-0-	108	9	1136	2	N	70	177	1		106
07		1624 N	1624 -0-	-0-	-0-	325	1	1263	2	N	96				202
08		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	77	9								202
09		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-	106	9			N	NO RPT				202
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
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-
08		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164															
04		0 A	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025															
SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
FOWLER OIL & GAS LLC 100396															
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800															
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856															
04		DLQ G-10	794 -0-	794	2405	149	1	645	3	Y	-0-				-0-
05		3000 N	768 -0-	-2232	173	151	1	617	3	Y	-0-				-0-
06		953 N	780 -0-	-173	-0-	145	1	635	3	Y	-0-				-0-
07		739 N	739 -0-	-0-	-0-	142	1	597	3	Y	-0-				-0-
08		696 N	696 -0-	-0-	-0-	145	1	551	3	Y	-0-				-0-
09		0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942															
04		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	351					Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	351					Y	-0-				-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	351					Y	-0-				-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	351					Y	-0-				-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	351					Y	-0-				-0-
09		SWR 10	NO RPT -0-	-0-	351					Y	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//			84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.//			100396									
FREEMAN			WELL #:			9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL	DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862	
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
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	181	1	781	3	Y	-0-			-0-
05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	194	1	790	3	Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	237	1	1001	3	Y	-0-			-0-
08		992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN			WELL #:			14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL	DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802	
04	DLQ G-10		228	-0-	228	682	36	1	192	3	Y	-0-			-0-
05		899 N	217	-0-	-682	-0-	43	1	174	3	Y	-0-			-0-
06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	41	1	179	3	Y	-0-			-0-
07		208 N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	3	Y	-0-			-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	41	1	155	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN			WELL #:			13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140	
04	14B DENY		342	-0-	342	1527	54	1	288	3	Y	-0-			-0-
05		1527 X	-0-	-0-	-1527	-0-					Y	-0-			-0-
06		329 X	329	-0-	-0-	-0-	61	1	268	3	Y	-0-			-0-
07		313 N	313	-0-	-0-	-0-	61	1	252	3	Y	-0-			-0-
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	61	1	233	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280												
PILGREEN			WELL #:			4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.13704 - 13812	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14
MIGL-QUINN			WELL #:			2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.13706 - 13786	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPCHURCH			WELL #:			1	RRCID ->	169365	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL	DEPTH	15108	PERF.13734 - 13852	
04	2212 N		2212	-0-	-0-	-0-	581	1	1488	2	N	130	179	1	128
							143	9							
05	0 N		2223	-0-	2223	-0-	582	1	1488	2	N	139	179	1	88
							153	9							
06	2088 N		2088	-0-	-0-	-0-	441	1	1540	2	N	97			185
							107	9							
07	2108 N		2108	-0-	-0-	-0-	332	1	1648	2	N	116	178	1	123
							128	9							
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//			84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//			451280														
PILGREEN			WELL #:			6	RRCID -> 173023			COMPL. DATE 02/01/1999			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860							
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FRENCH ESTATE			WELL #:			1	RRCID -> 173382			COMPL. DATE 02/08/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764							
04	0	N	-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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

EAVES			WELL #:			1	RRCID -> 173469			COMPL. DATE 11/28/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678							
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

MIGL-QUINN			WELL #:			5	RRCID -> 174113			COMPL. DATE 11/09/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760							
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						137
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						137
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						137

EAVES			WELL #:			3	RRCID -> 179359			COMPL. DATE 07/12/2000			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

PILGREEN			WELL #:			9	RRCID -> 186752			COMPL. DATE 12/13/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

MIGL-QUINN			WELL #:			1	RRCID -> 186761			COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768							
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
KARPER OIL & GAS CORPORATION			//CONT.//		451280															
FRENCH ESTATE			WELL #:		3	RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		12480 X		7567	-0-	-4913	-0-			2125 1	5442 2	N		-0-						96
05		12896 X		7567	-0-	-5329	-0-			2125 1	5442 2	N		-0-						96
06		12142 X		12142	-0-	-0-	-0-			2702 1	9440 2	N		-0-						96
07		9703 X		4876	-0-	-4827	-0-			818 1	4058 2	N		-0-						96
08		7812 X		NO RPT	-0-	-7812	-0-					N		NO RPT						96
09		7560 X		NO RPT	-0-	-7560	-0-					N		NO RPT						96
EAVES			WELL #:		6	RRCID -> 220979		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 14105		PERF.13797 - 14008								
04		914 N		914	-0-	-0-	-0-			257 1	657 2	N		-0-						27
05		0 N		914	-0-	-0-	-0-			257 1	657 2	N		-0-						27
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						27
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						27
08		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						27
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						27
PILGREEN			WELL #:		15	RRCID -> 251964		COMPL. DATE 07/22/2016		TOTAL DEPTH 14643		PERF.13252 - 13266								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						43
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						43
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						43
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						43
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						43
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						43
SPEAKS, SW. (SIMPSON)					84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA									
CONTANGO RESOURCES, LLC					100222															
ZALMAN			WELL #:		4	RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205		PERF.14233 - 14432								
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-
FOWLER OIL & GAS LLC					100396															
MIGL-MITCHELL			WELL #:		3	RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732								
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-
08		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09		SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
FREEMAN			WELL #:		5	RRCID -> 177964		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 15203		PERF.14256 - 14350								
04		4328 X		4328	-0-	-0-	-0-			813 1	3515 3	Y		-0-						-0-
05		3382 X		3382	-0-	-0-	-0-			21 1	3361 3	Y		-0-						-0-
06		4440 X		4250	-0-	-190	-0-			790 1	3460 3	Y		-0-						-0-
07		4588 X		4046	-0-	-542	-0-			790 1	3256 3	Y		-0-						-0-
08		4464 X		887	-0-	-3577	-0-			790 1	97 3	Y		-0-						-0-
09		4320 X		NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y		NO RPT						-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396											
FREEMAN		WELL #:		8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363					
M	0	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
04	14B	DENY	112	-0-	112	597	21	1	91	3	Y	-0-			-0-
05		705 X	108	-0-	-597	-0-	21	1	87	3	Y	-0-			-0-
06		109 X	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN		WELL #:		1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334					
04	5760	X	4574	-0-	-1186	-0-	859	1	3715	3	Y	-0-			-0-
05	4687	X	4423	-0-	-264	-0-	871	1	3552	3	Y	-0-			-0-
06	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	845	1	3657	3	Y	-0-			-0-
07	4619	X	4256	-0-	-363	-0-	815	1	3441	3	Y	-0-			-0-
08	4619	X	4019	-0-	-600	-0-	845	1	3174	3	Y	-0-			-0-
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT			-0-
FREEMAN		WELL #:		4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426					
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	3	Y	-0-			-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	20	1	84	3	Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	3	Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280													
PILGREEN		WELL #:		9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326					
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN		WELL #:		4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN		WELL #:		9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796					
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
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
MERIT ENERGY COMPANY 561136														
HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258														
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
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460														
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	67	1	2734	2	Y	-0-		88
05	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	100	1	2799	2	Y	-0-		88
06	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	117	1	2716	2	Y	82		170
							90	9						
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	172	1	2885	2	Y	10		180
							11	9						
08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	216	1	2821	2	Y	12		192
							13	9						
09	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	179	1	2726	2	Y	3		195
							3	9						
HARVEY RENGAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296														
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-	-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586														
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671														
UPCHURCH, Z. WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	63
TRULL, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244														
04	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	37	1	278	2	N	-0-	-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	B	-0-	39	1	359	2	N	-0-	-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	31	1	191	2	N	-0-	-0-
07	341	N	124	-0-	-0-	B	-0-	33	1	91	2	N	-0-	-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	B	-0-					N	-0-	-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	B	-0-					N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671														
TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	55	1	417	2	N	-0-			41
05	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	59	1	540	2	N	-0-			41
06	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	47	1	287	2	N	-0-			41
07	496 N	187	-0-	-309 B	-0-	50	1	137	2	N	-0-			41
08	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-					N	-0-			41
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-					N	-0-			41
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166														
LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739														
04	2520 X	394	-0-	-2126 B	-0-	210	1	55	2	N	117			144
						129	9							
05	2604 X	1184	-0-	-1420 B	-0-	465	1	650	2	N	63	160	1	47
						69	9							
06	1195 X	1195	-0-	-0- B	-0-	420	1	567	2	N	189	156	1	80
						208	9							
07	1484 X	1484	-0-	-0- B	-0-	435	1	818	2	N	210	170	1	120
						231	9							
08	1520 X	1520	-0-	-0- B	-0-	330	1	995	2	N	177	170	1	127
						195	9							
09	2489 X	2489	-0-	-0- B	-0-	450	1	1799	2	N	218	170	1	175
						240	9							
SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166														
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966														
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24														
SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774														
SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500)			//CONT.//			84984 879	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY						561136									
FREEMAN			WELL #:			6	RRCID ->	226857	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 2382 -	2530	
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	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEAKS, S.W. (2600)						84984 882	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION						451280									
UNITED SWD			WELL #:			2R	RRCID ->	192228	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2396 -	2590	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (3000)						84984 884	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC						100396									
ROBERTSON -F-			WELL #:			9R	RRCID ->	199101	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF. 2436 -	2760	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SPEAKS, SW. (3400)						84984 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.						161671									
TRULL			WELL #:			3	RRCID ->	189315	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3018 -	3022	
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	2	N	-0-			-0-	
05	1364 N	1017	-0-	-347	-0-	100	1	917	2	N	-0-			-0-	
06	1080 N	740	-0-	-340	-0-	104	1	636	2	N	-0-			-0-	
07	1767 N	401	-0-	-1366	-0-	107	1	294	2	N	-0-			-0-	
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-	
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			-0-	
SPEAKS, S.W. (3600)						84984 965	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.						161671									
TRULL			WELL #:			5	RRCID ->	221820	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF. 3380 -	3384	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (3980)				84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA						
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966														
CLARK				WELL #: 1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4144 - 4148						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
SPEAKS, S.W. (12010)				84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP				521516														
BING				WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12078 - 12092						
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-		651	2		N	-0-						200
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-		151	2	17	9	N	15					215
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					215
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-		553	2			N	-0-					215
*08	965	N	965	-0-	-0-	-0-		853	2	112	9	N	102	178	1			139
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					139
SPEARY (EDWARDS)				85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462														
WESSENDORFF GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13525 - 16139						
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-		283	1	10409	3	Y	45	198	1			62
								52	4	50	9							
05	14012	X	11024	-0-	-2988	-0-		259	1	10615	3	Y	61					123
								83	4	67	9							
06	13560	X	10510	-0-	-3050	-0-		271	1	10120	3	Y	50					173
								64	4	55	9							
07	14012	X	7993	-0-	-6019	-0-		206	1	7728	3	Y	29					202
								27	4	32	9							
08	12741	X	9113	-0-	-3628	-0-		257	1	8781	3	Y	32	194	1			40
								40	4	35	9							
09	10800	X	8597	-0-	-2203	-0-		270	1	8228	3	Y	57					97
								36	4	63	9							
WESSENDORFF GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 244741		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 16000		PERF.13547 - 16000						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 4				WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514		PERF.13510 - 15791						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534		PERF.13602 - 14971					
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540		PERF.13565 - 16600					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025																
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468		PERF.13463 - 15061					
04	T. A.	1684	-0-	1684	42401	44 1	1630 3	Y	2	127 1						36
						8 4	2 9									
05	44735 X	2334	-0-	-42401	-0-	55 1	2270 3	Y	-0-							36
						9 4										
06	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	49 1	1841 3	Y	-0-							36
						6 4										
07	5022 X	249	-0-	-4773	-0-	6 1	243 3	Y	-0-							36
08	2914 X	2181	-0-	-733	-0-	62 1	2114 3	Y	-0-							36
						5 4										
09	2250 X	1018	-0-	-1232	-0-	32 1	984 3	Y	-0-							36
						2 4										
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13510 - 15825					
04	DLQ G-10	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NELLER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13545 - 15919					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715		PERF.16050 - 16365					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1662	-0-	1662	1662	73 1	1581 3	Y	-0-							-0-
						8 4										
06	T. A.	1162	-0-	1162	2824	51 1	1106 3	Y	-0-							-0-
						5 4										
07	T. A.	1335	-0-	1335	4159	61 1	1270 3	Y	-0-							-0-
						4 4										
08	5574 X	1415	-0-	-4159	-0-	68 1	1342 3	Y	-0-							-0-
						5 4										
09	1440 X	1155	-0-	-285	-0-	60 1	1091 3	Y	-0-							-0-
						4 4										

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380						
04	T. A.	1243	-0-	1243	7029		59 1	770 3			Y	-0-					-0-
							14 4	400 5									
05	T. A.	1004	-0-	1004	8033		42 1	821 3			Y	-0-					-0-
							9 4	132 5									
06	T. A.	1286	-0-	1286	9319		56 1	1169 3			Y	-0-					-0-
							12 4	49 5									
07	16012 X	6693	-0-	-9319	-0-		307 1	6092 3			Y	1	1 0				-0-
							73 4	220 5									
08	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-		92 1	1865 3			Y	-0-					-0-
							17 4	38 5									
09	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-		169 1	3111 3			Y	1	1 0				-0-
							43 4	37 5									

SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES								
P1 ENERGY, LLC				631633													
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462													
CHANDLER				WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEARY (MYHAND 8400)													85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													703462										
INGRAM, RUTH													WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8344 - 8350		
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	
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8220 - 8230		
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-		
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
SPEARY (ROEDER 8800)													85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													703462										
PINSON SLAUGHTER UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323		PERF. N/A		
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-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
SPEARY (ROEDER 9100)													85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC													631633										
SPEARY GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9102 - 9109		
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-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-		
ELIZABETH GAS UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9045 - 9662		
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	-0-	22	3	1	9	N	1								23		
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-								23		
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-								23		
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	N	1								24		
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	-0-	46	3			N	-0-								24		
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-					N	NO RPT								24		
ELIZABETH GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9068 - 9644		
04	540	N	267	-0-	-273	-0-	-0-	258	3	9	9	N	8								206		
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4								210		
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-								210		
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2								212		
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	N	1								213		
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-					N	NO RPT								213		

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 9036 - 9042		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8936 - 8954		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 9210 - 9293		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPEARY (WILCOX 9500)		85043 710		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		631633										
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606 PERF. 9583 - 9595		
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	262	3	N	-0-		38
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		38
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3	N	-0-		38
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3	N	-0-		38
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3	N	-0-		38
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		38
MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726 PERF. 9700 - 9705		
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3	N	-0-		-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3	N	-0-		-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-		-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-		-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 9504 - 9518		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID -> 217745	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9510	-	9526	
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
04	1680 N	890	-0-	-790	-0-	827 3	63 9	N	57	163 1	286
05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1653 3	37 9	N	34		320
06	966 N	966	-0-	-0-	-0-	946 3	20 9	N	18		338
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1590 3	66 9	N	60	164 1	234
08	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1705 3	53 9	N	48		282
09	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT		282
SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992							
LYONS		WELL #:		2	RRCID -> 161574	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2527	-	2572	
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 109550	COMPL. DATE 10/22/1983	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9795	-	9801	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	48	178 1	75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51		126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53		179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45		224
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	176 1	89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53		142
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988							
ATOKA-GOHLKE		WELL #:			RRCID -> 207018	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10015	-	10025	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020											
STINGRAY (EDWARDS)				86170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426							
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225004	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF.15029	-	16904	
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	217 2	40 3	N	-0-		134
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	208 2	44 3	N	-0-		134
06	237 N	237	-0-	-0-	-0-	204 2	33 3	N	-0-		134
07	234 N	234	-0-	-0-	-0-	197 2	37 3	N	-0-		134
08	124 N	108	-0-	-16	-0-	88 2	20 3	N	-0-		134
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		134

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)													
WALLIS ENERGY, INC.				86545 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
SINCLAIR HUNT				893997									
WELL #: 1				RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7909	-	7972		
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	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT			-0-	
STRAUCH-WILCOX (VELA)													
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.				86545 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
ROBERTS				778499									
WELL #: 1				RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7753	-	7760		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	
STRAUCH-WILCOX (9600)													
FLETCHER OPERATING, LLC				86545 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
STRAUCH				273611									
WELL #: 1				RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	9835	-	9860		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5	
STRAUCH-WILCOX (10800)													
FLETCHER OPERATING, LLC				86545 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
STRAUCH				273611									
WELL #: 1				RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	10796	-	10856		
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				86868 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
UNDERWOOD ESTATE				048169									
WELL #: 1				RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11189	-	11302		
04	12450	X	8649	-0-	-3801	-0-	252 1	8192	2	N	186	189 1	235
							205 9						
05	11656	X	8282	-0-	-3374	-0-	254 1	7852	2	N	160	189 1	206
							176 9						
06	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	270 1	8366	2	N	178	194 1	190
							196 9						
07	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	291 1	8136	2	N	156	173 1	173
							172 9						
08	11253	X	9120	-0-	-2133	-0-	295 1	8632	2	N	175	180 1	168
							193 9						
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-				N	NO RPT		168

SUBLINE, WEST (MIDWAY, U.) SHINER EXPLORATION, LLC RORI ALBERT			//CONT.// 777367	86868 500	ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LAVACA					
			WELL #:	4	RRCID -> 282296		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 12840		PERF.11018 - 11384						
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					159
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N	8					167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					167
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	83	1			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				86950 300 NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BPX OPERATING COMPANY				085408										
VASBINDER A AC				WELL #:	1H	RRCID -> 287442	COMPL.	DATE 03/27/2019	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.13269	- 18963	
04	2820 X	83	-0-	-2737 B	-81934	9	1	74 9	Y	67	317 1		60	
05	2821 X	3103	-0-	282 B	-81652	734	1	1810 3	Y	508	516 1		52	
						559	9							
06	3990 X	26	-0-	-3964 B	-81652	26	1		Y	-0-			52	
07	3937 X	254	-0-	-3683 B	-81652	181	1	62 3	Y	10			62	
						11	9							
*08	3937 X	1702	-0-	-2235 B	-81652	286	1	1057 3	Y	326	190 1		198	
						359	9							
09	3000 X	3351	-0-	351 B	-81301	712	1	1813 3	Y	751	749 1		200	
						826	9							

E. BUTLER A AC				WELL #:	1H	RRCID -> 288546	COMPL.	DATE 01/26/2020	TOTAL	DEPTH	13218	PERF.13774	- 19026
04	1440	X	1683	-0-	243 B	-178696	152	1	1385	3	Y	133	276
05	1240	X	9	-0-	-1231 B	-178696	146	9	5	3	Y	2	90
06	1200	X	1437	-0-	237 B	-178459	161	1	1159	3	Y	106	196
07	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-178459	117	9			Y	51	247
*08	1736	X	166	-0-	-1570 B	-178459	25	1	141	3	Y	-0-	247
09	1680	X	-0-	-0-	-1680 B	-178459					Y	-0-	247

CROW A AC					WELL #:	2H	RRCID	-> 289235	COMPL.	DATE	07/08/2021	TOTAL	DEPTH	13259	PERF.	13360	-	18162
04	2910	X	2354	-0-	-556 B	-41614	283	1	1792	3	Y	254	174	1				241
							279	9										
05	3007	X	2137	-0-	-870 B	-41614	274	1	1601	3	Y	238	376	1				103
							262	9										
06	2730	X	2192	-0-	-538 B	-41614	282	1	1650	3	Y	236	167	1				172
							260	9										
07	2418	X	2981	-0-	563 B	-41051	2773	3	208	9	Y	189	190	1		1	7	170
*08	2418	X	3165	-0-	747 B	-40304	2925	3	240	9	Y	218	183	1				205
09	2340	X	2094	-0-	-246 B	-40304	1618	3	476	9	Y	433	374	1				264

BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP										109333
BAKER FAMILY TRUST										WELL #:
										1
										RRCID -> 245465
										COMPL. DATE 04/07/2008
										TOTAL DEPTH 12241
										PERF.12272 - 15100
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-
PLUGGED AND ABANDONED										07/30/2025

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333								
OLSON-BAKER UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 250483		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11879		PERF.11719 - 11878	
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
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAKER FAMILY TRUST										WELL #:		2	RRCID -> 255356		COMPL. DATE 03/12/2009		TOTAL DEPTH 12344		PERF.12510 - 15084	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375						N	NO RPT					-0-	
BAKER FAMILY TRUST										WELL #:		3	RRCID -> 255736		COMPL. DATE 09/16/2009		TOTAL DEPTH 12055		PERF.12682 - 16872	
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-	
PLUGGED AND ABANDONED												08/07/2025								
KUNDE UNIT A B										WELL #:		G 1	RRCID -> 258555		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED												10/09/2025								
KUNDE UNIT A										WELL #:		G 3	RRCID -> 258556		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
ESKEW WEST UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 258559		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COLVIN UNIT A										WELL #:		1	RRCID -> 266294		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12190 - 12192	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
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-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT	-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
04	570 X		-0-	-0-	-570 B	-387052						Y	-0-	-0-
05	558 X	3414	-0-	-0-	2856 B	-384196	3335	3	79	9		Y	72	-0-
06	540 X		-0-	-0-	-540 B	-384196						Y	-0-	-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0- B	-384196						Y	-0-	-0-
*08	T. A.	6215	-0-	-0-	6215 B	-377981	4947	3	1268	9		Y	1153	-0-
09	T. A.	113	-0-	-0-	113 B	-377868	101	3	12	9		Y	11	-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
04	3810 X		-0-	-0-	-3810 B	-646762						Y	-0-	-0-
05	2697 X	1919	-0-	-0-	-778 B	-646762	1876	3	43	9		Y	39	-0-
06	570 X		-0-	-0-	-570 B	-646762						Y	-0-	-0-
*07	0 X	7076	-0-	-0-	7076 B	-639686	6262	3	814	9		Y	740	-0-
*08	T. A.	8741	-0-	-0-	8741 B	-630945	7875	3	866	9		Y	787	-0-
09	T. A.	3833	-0-	-0-	3833 B	-627112	3315	3	518	9		Y	471	-0-
SEIDEL UNIT A														
WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*02	4368 X	4157	-0-	-0-	-211 B	-313646	3779	3	378	9		N	344	-0-
*03	4836 X	4995	-0-	-0-	159 B	-313487	4587	3	408	9		N	371	-0-
*04	4680 X	3215	-0-	-0-	-1465 B	-313487	2600	3	615	9		N	559	-0-
*05	4774 X	3807	-0-	-0-	-967 B	-313487	2937	3	870	9		N	791	-0-
*06	4680 X	4507	-0-	-0-	-173 B	-313487	3575	3	932	9		N	847	-0-
*07	4836 X	5072	-0-	-0-	236 B	-313251	4179	3	893	9		N	812	-0-
*08	4836 X	4322	-0-	-0-	-514 B	-313251	3517	3	805	9		N	732	-0-
09	4500 X	4225	-0-	-0-	-275 B	-313251	3311	3	914	9		N	831	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460																
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	15932 X	43809	-0-	27877 B	-763698	696 1	40145 3	N			2698	2698 0				-0-
						2968 9										
*03	14446 X	49851	-0-	35405 B	-728293	792 1	47630 3	N			1299	1299 0				-0-
						1429 9										
*04	13980 X	40980	-0-	27000 B	-701293	783 1	39108 3	N			990	990 0				-0-
						1089 9										
*05	48515 X	8291	-0-	-40224 B	-701293	434 1	6865 3	N			902	902 0				-0-
						992 9										
*06	48240 X	13241	-0-	-34999 B	-701293	543 1	11141 3	N			1415	1415 0				-0-
						1557 9										
*07	49848 X	11850	-0-	-37998 B	-701293	469 1	10267 3	N			1013	1013 0				-0-
						1114 9										
*08	49848 X	11445	-0-	-38403 B	-701293	416 1	9414 3	N			1468	1468 0				-0-
						1615 9										
09	40980 X	10379	-0-	-30601 B	-701293	410 1	8504 3	N			1332	1332 0				-0-
						1465 9										
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558																
04	16500 X	12370	-0-	-4130 B	-284800	11579 3	791 9	N			719	719 0				-0-
05	15407 X	17671	-0-	2264 B	-282536	125 1	16387 3	N			1054	1054 0				-0-
						1159 9										
*06	14910 X	15644	-0-	734 B	-281802	9 1	14793 3	N			765	765 0				-0-
						842 9										
*07	12772 X	1966	-0-	-10806 B	-281802	2 1	1852 3	N			102	102 0				-0-
						112 9										
*08	17670 X	854	-0-	-16816 B	-281802	1 1	817 3	N			33	33 0				-0-
						36 9										
09	17100 X	-0-	-0-	-17100 B	-281802			N			-0-					-0-
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705																
*02	9436 X	8836	-0-	-600 B	-122113	7991 3	845 9	N			768	768 0				-0-
*03	10447 X	9105	-0-	-1342 B	-122113	8314 3	791 9	N			719	719 0				-0-
*04	10110 X	7384	-0-	-2726 B	-122113	6636 3	748 9	N			680	680 0				-0-
*05	10447 X	7837	-0-	-2610 B	-122113	7059 3	778 9	N			707	707 0				-0-
*06	9480 X	7187	-0-	-2293 B	-122113	6484 3	703 9	N			639	639 0				-0-
*07	9796 X	7291	-0-	-2505 B	-122113	6561 3	730 9	N			664	664 0				-0-
*08	9114 X	7392	-0-	-1722 B	-122113	6656 3	736 9	N			669	669 0				-0-
09	7590 X	6833	-0-	-757 B	-122113	6131 3	702 9	N			638	638 0				-0-
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877																
*02	5180 X	1032	-0-	-4148 B	-369940	941 3	91 9	N			83	83 0				-0-
*03	4650 X	206	-0-	-4444 B	-369940	99 3	107 9	N			97	97 0				-0-
04	5400 X	218	-0-	-5182 B	-369940	9 3	209 9	N			190	190 0				-0-
*05	5580 X	1976	-0-	-3604 B	-369940	1528 3	448 9	N			407	407 0				-0-
*06	5400 X	1672	-0-	-3728 B	-369940	1312 3	360 9	N			327	327 0				-0-
*07	1147 X	1585	-0-	438 B	-369502	1304 3	281 9	N			255	255 0				-0-
*08	1984 X	1440	-0-	-544 B	-369502	1218 3	222 9	N			202	202 0				-0-
09	1920 X	1162	-0-	-758 B	-369502	938 3	224 9	N			204	204 0				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
04	21150 X	17605	-0-	-3545 B	-339443	16462	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-
05	21855 X	21771	-0-	-84 B	-339443	157	1	20551	3	N	966	966	0	-0-
*06	21150 X	25859	-0-	4709 B	-334734	1063	9	24564	3	N	1164	1164	0	-0-
*07	18197 X	23357	-0-	5160 B	-329574	1280	9	22178	3	N	1055	1055	0	-0-
*08	21762 X	16806	-0-	-4956 B	-329574	1161	9	15917	3	N	798	798	0	-0-
09	25860 X	-0-	-0-	-25860 B	-329574	878	9			N	-0-			-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
*02	56 N	7336	-0-	7280 B	-8169	6060	3	1276	9	N	1160	1160	0	-0-
*03	9739 X	17908	-0-	8169 B	-0-	13187	3	4721	9	N	4292	4292	0	-0-
*04	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959	3	7121	9	N	6474	6474	0	-0-
*05	9364 X	9364	-0-	-0- B	-0-	6545	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-
*06	3606 X	3606	-0-	-0- B	-0-	2509	3	1097	9	N	997	997	0	-0-
*07	3283 X	3283	-0-	-0- B	-0-	1967	3	1316	9	N	1196	1196	0	-0-
*08	2520 X	2520	-0-	-0- B	-0-	1945	3	575	9	N	523	523	0	-0-
*09	2245 X	2245	-0-	-0- B	-0-	1733	3	512	9	N	465	465	0	-0-
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*02	448 X	4668	-0-	4220 B	-84294	3605	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-
*03	496 X	5209	-0-	4713 B	-79581	3633	3	1576	9	Y	1433	1433	0	-0-
*04	480 X	8965	-0-	8485 B	-71096	6854	3	2111	9	Y	1919	1919	0	-0-
*05	496 X	7120	-0-	6624 B	-64472	5563	3	1557	9	Y	1415	1415	0	-0-
*06	480 X	6537	-0-	6057 B	-58415	5104	3	1433	9	Y	1303	1303	0	-0-
*07	496 X	6966	-0-	6470 B	-51945	5277	3	1689	9	Y	1535	1535	0	-0-
*08	7626 X	5332	-0-	-2294 B	-51945	4053	3	1279	9	Y	1163	1163	0	-0-
09	7380 X	7124	-0-	-256 B	-51945	5375	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756														
*02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-460000	3041	3	955	9	N	868	868	0	-0-
*03	9672 X	3602	-0-	-6070 B	-460000	2982	3	620	9	N	564	564	0	-0-
*04	9360 X	6844	-0-	-2516 B	-460000	5804	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
*05	9672 X	6464	-0-	-3208 B	-460000	5639	3	825	9	N	750	750	0	-0-
*06	6420 X	4734	-0-	-1686 B	-460000	4258	3	476	9	N	433	433	0	-0-
*07	7068 X	4204	-0-	-2864 B	-460000	3793	3	411	9	N	374	374	0	-0-
*08	7068 X	730	-0-	-6338 B	-460000	722	3	8	9	N	7	7	0	-0-
09	6840 X	1446	-0-	-5394 B	-460000	1313	3	133	9	N	121	121	0	-0-
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960														
*02	6972 X	7503	-0-	531 B	-383475	6190	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
*03	6138 X	5838	-0-	-300 B	-383475	4831	3	1007	9	N	915	915	0	-0-
*04	10110 X	4998	-0-	-5112 B	-383475	4132	3	866	9	N	787	787	0	-0-
*05	10447 X	4771	-0-	-5676 B	-383475	3953	3	818	9	N	744	744	0	-0-
*06	10110 X	4265	-0-	-5845 B	-383475	3460	3	805	9	N	732	732	0	-0-
*07	8308 X	4253	-0-	-4055 B	-383475	3568	3	685	9	N	623	623	0	-0-
*08	5828 X	2994	-0-	-2834 B	-383475	2695	3	299	9	N	272	272	0	-0-
09	5010 X	7761	-0-	2751 B	-380724	6582	3	1179	9	N	1072	1072	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																				
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BODOGGINZ- JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355																				
*02	7644	X	1061	-0-	-6583	B	-111642	885	3	176	9	N	160	160	0					-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	B	-111642					N	-0-							-0-
*04	7350	X	4733	-0-	-2617	B	-111642	3946	3	787	9	N	715	715	0					-0-
*05	6200	X	4698	-0-	-1502	B	-111642	4059	3	639	9	N	581	581	0					-0-
*06	3960	X	1450	-0-	-2510	B	-111642	1237	3	213	9	N	194	194	0					-0-
*07	4898	X	4781	-0-	-117	B	-111642	4109	3	672	9	N	611	611	0					-0-
*08	4898	X	3827	-0-	-1071	B	-111642	3313	3	514	9	N	467	467	0					-0-
09	4740	X	4414	-0-	-326	B	-111642	4147	3	267	9	N	243	243	0					-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608																				
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024																				
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																				
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054																				
04	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
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											
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632														
04	1320 X	1549	-0-	229 B	-12199	186 1	125 2	Y	188	186	0			4
						1024 3	7 4							
05	1209 X	2957	-0-	1748 B	-10451	381 1	223 2	Y	255	251	0			8
						2069 3	3 4							
06	1170 X	1090	-0-	-80 B	-10451	120 1	73 2	Y	262	263	0			7
						607 3	2 4							
07	2697 X	998	-0-	-1699 B	-10451	127 1	58 2	Y	229	229	0			7
						560 3	1 4							
08	3534 X	376	-0-	-3158 B	-10451	39 1	53 2	Y	111	115	0			3
						162 3	122 9							
09	2070 X	735	-0-	-1335 B	-10451	86 1	38 2	Y	231	229	0			5
						356 3	1 4							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073														
04	3060 X	2932	-0-	-128 B	-0-	359 1	240 2	Y	315	310	0			7
						1972 3	14 4							
05	3470 X	3470	-0-	-0- B	-0-	419 1	246 2	Y	474	466	0			15
						2281 3	3 4							
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	569 1	348 2	Y	316	322	0			9
						2881 3	8 4							
07	5442 X	5442	-0-	-0- B	-0-	855 1	391 2	Y	363	361	0			11
						3789 3	8 4							
08	4278 X	4060	-0-	-218 B	-0-	582 1	784 2	Y	279	282	0			8
						2383 3	4 4							
09	2910 X	2533	-0-	-377 B	-0-	408 1	179 2	Y	226	229	0			5
						1693 3	4 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
04	3683 X	3683	-0-	-0- B	-0-	439 1	294 2	Y	472	468	0			11
						2414 3	17 4							
05	3317 X	2995	-0-	-322 B	-0-	360 1	211 2	Y	421	419	0			13
						1959 3	2 4							
06	3210 X	1980	-0-	-1230 B	-0-	242 1	148 2	Y	327	331	0			9
						1227 3	3 4							
07	6386 X	2251	-0-	-4135 B	-0-	317 1	145 2	Y	346	345	0			10
						1405 3	3 4							
08	3689 X	3050	-0-	-639 B	-0-	402 1	541 2	Y	418	416	0			12
						1644 3	3 4							
09	2923 X	2923	-0-	-0- B	-0-	441 1	193 2	Y	413	415	0			10
						1831 3	4 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT															
WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427															
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	
04	13942 X	13942	-0-	-0-	B	-0-	638 1	963 2	Y	5148	5129	0		19	
							6640 3	38 4							
05	11442 X	11442	-0-	-0-	B	-0-	676 1	1072 2	Y	4071	4068	0		22	
							5198 3	18 4							
06	5009 X	5009	-0-	-0-	B	-0-	384 1	595 2	Y	1636	1644	0		14	
							2219 3	11 4							
07	2449 X	2449	-0-	-0-	B	-0-	209 1	299 2	Y	865	871	0		8	
							987 3	2 4							
08	14849 X	-0-	-0-	-14849	B	-0-			Y	48	55	0		1	
09	14370 X	2416	-0-	-11954	B	-0-	314 1	311 2	Y	674	662	0		13	
							1033 3	17 4							
BBG MIXON UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BBG MIXON UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BBG MIXON UNIT														WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
BBG MIXON UNIT														WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
KOTARA-RIDLEY UNIT														WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378													
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		28H	RRCID ->	288797	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12816	- 19230					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		11H	RRCID ->	288929	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12825	- 18743					
04		0 Z	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 Z	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		10H	RRCID ->	288975	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12822	PERF.12965	- 18318					
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		26H	RRCID ->	289069	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12720	PERF.12666	- 18109					
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		9H	RRCID ->	289145	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12884	PERF.12672	- 18224					
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		17H	RRCID ->	289261	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12394	- 16672					
04		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B		-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 10/05/2025 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738															
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
*03	7192 X	4262	-0-	-2930 B	-185612	690 1	2810 3	N	693	803 1					74
*04	6960 X	3475	-0-	-3485 B	-185612	762 9	2357 3	N	701	692 1					83
*05	6603 X	7054	-0-	451 B	-185161	347 1	5037 3	N	1212	1112 1					183
*06	4950 X	7569	-0-	2619 B	-182542	771 9	5165 3	N	1587	1644 1					126
*07	5115 X	6257	-0-	1142 B	-181400	684 1	4590 3	N	880	889 1					117
*08	7037 X	3893	-0-	-3144 B	-181400	1333 9	2679 3	N	729	696 1					150
*09	7590 X	3313	-0-	-4277 B	-181400	658 1	2173 3	N	650	671 1					129
						1746 9									
						699 1									
						968 9									
						412 1									
						802 9									
						425 1									
						715 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105															
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-				-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162 RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183															
MILLS UNIT WELL #: 101H															
04	13688 X	13688	-0-	-0- B	-0-	28 1	12180 3	Y	1327	1294 0		1 8			73
						20 4	1460 9								
05	14115 X	14115	-0-	-0- B	-0-	27 1	12573 3	Y	1358	1385 0		1 8			45
						21 4	1494 9								
06	13620 X	13546	-0-	-74 B	-0-	47 1	12067 3	Y	1284	1271 0		1 8			57
						20 4	1412 9								
07	14074 X	13809	-0-	-265 B	-0-	26 1	12266 3	Y	1363	1339 0		1 8			80
						18 4	1499 9								
08	13444 X	13444	-0-	-0- B	-0-	24 1	12006 3	Y	1271	1269 0		1 8			81
						16 4	1398 9								
09	12338 X	12338	-0-	-0- B	-0-	23 1	10954 3	Y	1223	1257 0		1 8			46
						16 4	1345 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
EOG RESOURCES, INC.														
GINOBILI UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512														
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	
04	6553 X	6553	-0-	-0- B	-0-	12 1	5866 3	Y	605	590 0	1 8		56	
						9 4	666 9							
05	7440 X	6896	-0-	-544 B	-0-	2 1	6157 3	Y	662	667 0	1 8		50	
						9 4	728 9							
06	7200 X	6460	-0-	-740 B	-0-	32 1	5829 3	Y	538	548 0	1 8		39	
						7 4	592 9							
07	7440 X	6374	-0-	-1066 B	-0-	45 1	5720 3	Y	548	543 0	1 8		43	
						6 4	603 9							
08	6341 X	6341	-0-	-0- B	-0-	40 1	5683 3	Y	556	536 0			63	
						6 4	612 9							
09	5985 X	5985	-0-	-0- B	-0-	38 1	5336 3	Y	550	544 0	1 8		68	
						6 4	605 9							
GINOBILI UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297515 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647														
04	15960 X	13836	-0-	-2124 B	-0-	10 1	12557 3	Y	1140	1110 0	1 8		106	
						15 4	1254 9							
05	16492 X	11556	-0-	-4936 B	-0-	2 1	10518 3	Y	930	965 0	1 8		70	
						13 4	1023 9							
06	15960 X	14594	-0-	-1366 B	-0-	33 1	13424 3	Y	1022	1018 0	1 8		73	
						13 4	1124 9							
07	16058 X	14034	-0-	-2024 B	-0-	47 1	12907 3	Y	972	968 0	1 8		76	
						11 4	1069 9							
08	15407 X	13731	-0-	-1676 B	-0-	42 1	12813 3	Y	787	773 0	1 8		89	
						10 4	866 9							
09	14580 X	13006	-0-	-1574 B	-0-	39 1	11998 3	Y	873	854 0	1 8		107	
						9 4	960 9							
FINLEY UNIT														
WELL #: 102H RRCID -> 297646 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985														
04	9570 X	9527	-0-	-43 B	-0-	15 1	8778 3	Y	652	650 0			35	
						17 4	717 9							
05	9672 X	9204	-0-	-468 B	-0-	11 1	8527 3	Y	592	592 0			35	
						15 4	651 9							
06	9185 X	9185	-0-	-0- B	-0-	12 1	8568 3	Y	537	533 0			39	
						14 4	591 9							
07	9858 X	9300	-0-	-558 B	-0-	14 1	8684 3	Y	535	541 0			33	
						13 4	589 9							
08	9858 X	9302	-0-	-556 B	-0-	12 1	8693 3	Y	532	536 0			29	
						12 4	585 9							
09	9540 X	3284	-0-	-6256 B	-0-	3018 3	6 4	Y	236	250 0			15	
						260 9								
FINLEY UNIT														
WELL #: 103H RRCID -> 297647 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172														
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	9 1	3292 3	Y	383	384 0			21	
						8 4	421 9							
05	4092 X	4017	-0-	-75 B	-0-	6 1	3624 3	Y	344	345 0			20	
						9 4	378 9							
06	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	7 1	4314 3	Y	356	350 0			26	
						9 4	392 9							
07	4517 X	4517	-0-	-0- B	-0-	7 1	4171 3	Y	301	309 0			18	
						8 4	331 9							
08	4492 X	4492	-0-	-0- B	-0-	6 1	4154 3	Y	295	297 0			16	
						7 4	325 9							
09	4503 X	4503	-0-	-0- B	-0-	4190 3	7 4	Y	278	277 0			17	
						306 9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
EOG RESOURCES, INC.																
FINLEY UNIT																
WELL #: 104H										RRCID -> 297648			COMPL. DATE 07/25/2019			
TOTAL										DEPTH 10269			PERF.10711 - 14340			
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	
04	11580 X	11197	-0-	-383 B	-0-	20 1	10290 3	18 4	869 9	Y	790	765 0			43	
05	11594 X	11020	-0-	-574 B	-0-	15 1	10047 3	20 4	938 9	Y	853	846 0			50	
06	11010 X	10068	-0-	-942 B	-0-	17 1	9226 3	18 4	807 9	Y	734	731 0			53	
07	11563 X	9785	-0-	-1778 B	-0-	17 1	8914 3	16 4	838 9	Y	762	768 0			47	
08	11563 X	10521	-0-	-1042 B	-0-	15 1	9528 3	18 4	960 9	Y	873	872 0			48	
09	11190 X	9117	-0-	-2073 B	-0-	1 1	8291 3	14 4	811 9	Y	737	739 0			46	
FINLEY UNIT										WELL #: 101H			RRCID -> 297649			
										COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932			
04	13020 X	12782	-0-	-238 B	-0-	19 1	10844 3	31 4	1888 9	Y	1716	1698 0	1 8		93	
05	13454 X	13187	-0-	-267 B	-0-	14 1	11271 3	34 4	1868 9	Y	1698	1690 0	1 8		100	
06	13310 X	13310	-0-	-0- B	-0-	15 1	11446 3	34 4	1815 9	Y	1650	1630 0	1 8		119	
07	13488 X	13488	-0-	-0- B	-0-	17 1	11662 3	30 4	1779 9	Y	1617	1636 0	1 8		99	
08	13078 X	13078	-0-	-0- B	-0-	14 1	11367 3	28 4	1669 9	Y	1517	1531 0	1 8		84	
09	12502 X	12502	-0-	-0- B	-0-	10888 3	26 4	1588 9		Y	1444	1438 0	1 8		89	
FINLEY UNIT										WELL #: 105H			RRCID -> 297651			
										COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286			
04	9720 X	8162	-0-	-1558 B	-0-	17 1	7501 3	15 4	629 9	Y	572	571 0			31	
05	9734 X	7440	-0-	-2294 B	-0-	13 1	6852 3	14 4	561 9	Y	510	511 0			30	
06	8700 X	7953	-0-	-747 B	-0-	14 1	7222 3	16 4	701 9	Y	637	621 0			46	
07	8852 X	8852	-0-	-0- B	-0-	16 1	7975 3	17 4	844 9	Y	767	766 0			47	
08	8614 X	8614	-0-	-0- B	-0-	13 1	7812 3	15 4	774 9	Y	704	712 0			39	
09	8160 X	7728	-0-	-432 B	-0-	7038 3	13 4	677 9		Y	615	616 0			38	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544						
SUBLIME UNIT										WELL #: 102H			RRCID -> 294688			
										COMPL. DATE 05/07/2022			TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070			
04	25050 X	19910	-0-	-5140 B	-0-	884 1	17661 2	3 4	1362 9	Y	1238	1263 0			46	
05	25079 X	20065	-0-	-5014 B	-0-	859 1	17917 2	3 4	1286 9	Y	1169	1182 0			33	
06	23760 X	20267	-0-	-3493 B	-0-	769 1	18186 2	1 4	1311 9	Y	1192	1190 0			35	
07	24521 X	20757	-0-	-3764 B	-0-	805 1	18690 2	6 4	1256 9	Y	1142	1140 0			37	
08	20976 X	20976	-0-	-0- B	-0-	789 1	18972 2	2 4	1213 9	Y	1103	1103 0			37	
09	17125 X	17125	-0-	-0- B	-0-	744 1	15326 2	4 4	1051 9	Y	955	962 0			30	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841														
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
04	34230 X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1234 4	1 24656 3007	2 9	Y	2734	2768	0		69
05	35526 X	30445	-0-	-5081 B	-0-	1124 4	1 26270 3047	2 9	Y	2770	2738	0		101
06	34380 X	30276	-0-	-4104 B	-0-	1111 1	1 26274 2890	2 9	Y	2627	2604	0		124
07	35526 X	30545	-0-	-4981 B	-0-	1151 1	1 26723 2662	2 9	Y	2420	2435	0		109
08	30959 X	30959	-0-	-0- B	-0-	1129 1	1 27166 2662	2 9	Y	2420	2407	0		122
09	25513 X	25513	-0-	-0- B	-0-	1068 1	1 21998 2441	2 9	Y	2219	2231	0		110

KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
04	28230 X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1020 3	1 19713 1298	2 9	Y	1180	1228	0		32
05	28272 X	22404	-0-	-5868 B	-0-	975 3	1 20184 1242	2 9	Y	1129	1127	0		34
06	27360 X	23059	-0-	-4301 B	-0-	885 1	1 20932 1241	2 9	Y	1128	1120	0		42
07	27900 X	23324	-0-	-4576 B	-0-	914 1	1 21226 1177	2 9	Y	1070	1074	0		38
08	22506 X	22506	-0-	-0- B	-0-	1009 2	1 20417 1078	2 9	Y	980	976	0		42
09	19340 X	19340	-0-	-0- B	-0-	840 5	1 17303 1192	2 9	Y	1084	1086	0		40

BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
04	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	844 5	1 1419 525	2 9	N	477	492	0		128
05	2511 X	2378	-0-	-133 B	-0-	831 3	1 1195 352	2 9	N	320	350	0		98
06	2430 X	2226	-0-	-204 B	-0-	959 3	1 904 363	2 9	N	330	294	0		134
07	2883 X	2584	-0-	-299 B	-0-	930 3	1 1280 374	2 9	N	340	267	0		207
08	2883 X	2351	-0-	-532 B	-0-	566 3	1 1415 566	2 9	N	336	409	0		134
09	2790 X	1680	-0-	-1110 B	-0-	370 5	1 772 566	2 9	N	311	181	0		264

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
04	390 X	310	-0-	-80 B	-0-	30 9	1 188 92	2 9	N	84	89	0		3
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	53	55	0		1
06	1393 X	1393	-0-	-0- B	-0-	189 1	1 1071 132	2 9	N	120	118	0		3
07	2408 X	2408	-0-	-0- B	-0-	313 1	1 1725 370	2 9	N	336	326	0		13
08	1969 X	1969	-0-	-0- B	-0-	282 1	1 1468 219	2 9	N	199	206	0		6
09	1854 X	1854	-0-	-0- B	-0-	258 1	1 1310 286	2 9	N	260	262	0		4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	352 1	2207 2	N	1203	1224 0				32
05	4604 X	4604	-0-	-0- B	-0-	1323 9	2758 2	N	1249	1256 0				25
06	4154 X	4154	-0-	-0- B	-0-	463 1	1374 9	N	1178	1179 0				24
07	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	429 1	2427 2	N	862	853 0				33
08	4076 X	4076	-0-	-0- B	-0-	2 4	1296 9	N	816	822 0				27
09	3624 X	3624	-0-	-0- B	-0-	440 1	2425 2	N	629	645 0				11
						948 9								
						512 1	2666 2	N						
						898 9								
						483 1	2449 2	N						
						692 9								
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082														
04	5670 X	3510	-0-	-2160 B	-0-	866 1	1913 2	N	637	640 0				147
05	5859 X	2958	-0-	-2901 B	-0-	30 4	701 9	N	451	490 0				108
06	5670 X	3125	-0-	-2545 B	-0-	1307 1	1155 2	N	407	444 0				71
07	3937 X	3336	-0-	-601 B	-0-	496 9	1168 2	N	508	400 0				179
08	3627 X	2882	-0-	-745 B	-0-	1509 1	1144 2	N	414	460 0				133
09	4319 X	4319	-0-	-0- B	-0-	448 9	590 2	N	628	628 0				133
						1633 1								
						559 9								
						1837 1	2693 2	N						
						455 9								
						935 1								
						691 9								
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471														
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	43 1	460 2	N	270	269 0				3
05	2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	2 4	297 9	N	214	214 0				3
06	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	133 1	1792 2	N	457	455 0				5
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	6 4	235 9	N	549	548 0				6
08	527 N	291	-0-	-236 B	-0-	81 1	1065 2	N	229	232 0				3
09	3482 X	3482	-0-	-0- B	-0-	4 4	503 9	N	496	495 0				4
						3 1	36 2	N						
						252 9								
						256 1	2652 2	N						
						28 4	546 9							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437														
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			Y	44	44 0				-0-
05	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	42 1	563 2	Y	35	35 0				-0-
06	1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	2 4	39 9	Y	263	260 0				3
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	61 1	796 2	Y	448	446 0				5
08	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	3 4	289 9	Y	88	92 0				1
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	34 1	364 2	Y	46	47 0				-0-
						2 4	97 9							
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837														
04	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	1154 1	774 9	N	704	637 0				198
05	1670 X	1670	-0-	-0- B	-0-	1124 1	546 9	N	496	566 0				128
06	1836 X	1836	-0-	-0- B	-0-	1265 1	571 9	N	519	535 0				112
07	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	1349 1	307 9	N	279	323 0				68
08	2090 N	2090	-0-	-0- B	-0-	1383 1	707 9	N	643	621 0				90
09	2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	1379 1	801 9	N	728	650 0				168

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874																	
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
04	7680 X	3477	-0-		-4203 B	-0-	351 1	2633 2	1 4	492 9	N	447	440 0				172
05	7936 X	4644	-0-		-3292 B	-0-	631 1	3639 2	2 4	372 9	N	338	500 0				10
06	5940 X	4106	-0-		-1834 B	-0-	611 1	3023 2	1 4	471 9	N	428	429 0				9
07	6138 X	3473	-0-		-2665 B	-0-	687 1	2524 2	5 4	257 9	N	234	237 0				6
08	4650 X	3099	-0-		-1551 B	-0-	724 1	1870 2	1 4	504 9	N	458	453 0				11
09	4500 X	2001	-0-		-2499 B	-0-	676 1	834 2	4 4	487 9	N	443	445 0				9
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050																	
04	4440 X	2972	-0-		-1468 B	-0-	1011 1	1396 2	565 9		N	514	648 1				44
05	4588 X	3215	-0-		-1373 B	-0-	1140 1	1455 2	620 9		N	564	441 1				167
06	4440 X	3017	-0-		-1423 B	-0-	1186 1	1291 2	1 4	539 9	N	490	420 1				237
07	4402 X	3685	-0-		-717 B	-0-	1153 1	1935 2	597 9		N	543	576 1				204
08	3224 X	2325	-0-		-899 B	-0-	1084 1	727 2	514 9		N	467	549 1				122
09	3120 X	3069	-0-		-51 B	-0-	800 1	1746 2	523 9		N	475	564 1				33
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470																	
04	2170 N	2170	-0-	-0-	B	-0-	697 1	991 2	482 9		N	438	500 1				267
05	2404 N	2404	-0-	-0-	B	-0-	881 1	1118 2	405 9		N	368	319 1				316
06	2089 N	2089	-0-	-0-	B	-0-	801 1	874 2	1 4	413 9	N	375	332 1				359
07	2166 N	2166	-0-	-0-	B	-0-	681 1	1144 2	341 9		N	310	353 1				316
08	1555 N	1555	-0-	-0-	B	-0-	673 1	458 2	424 9		N	385	392 1				309
09	1923 N	1923	-0-	-0-	B	-0-	476 1	1054 2	393 9		N	357	541 1				125
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865																	
04	2642 X	2642	-0-	-0-	B	-0-	1218 1	1148 2	276 9		N	251	332 0				72
05	2596 X	2596	-0-	-0-	B	-0-	1163 1	1083 2	350 9		N	318	307 0				83
06	2454 X	2454	-0-	-0-	B	-0-	1213 1	789 2	452 9		N	411	404 0				90
07	3285 X	3285	-0-	-0-	B	-0-	1302 1	1352 2	631 9		N	574	523 0				141
08	2536 N	2536	-0-	-0-	B	-0-	1250 1	966 2	320 9		N	291	390 0				42
09	2070 N	1919	-0-	-151	B	-0-	1185 1	562 2	172 9		N	156	160 0				38

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
M	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
04	5280 X	3503	-0-	-1777 B	-0-	1140	1	1805	2	N	507	488	0	123
05	5456 X	2814	-0-	-2642 B	-0-	558	9	1184	1	N	509	470	0	162
06	5280 X	3246	-0-	-2034 B	-0-	560	9	995	1	N	596	612	0	146
07	4495 X	3978	-0-	-517 B	-0-	656	9	1066	1	N	597	624	0	119
08	3682 X	3682	-0-	-0- B	-0-	657	9	948	1	N	429	441	0	107
09	3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	472	9	800	1	N	387	346	0	148
						426	9							
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
04	3240 X	2125	-0-	-1115 B	-0-	780	1	1004	2	N	285	389	0	72
05	3348 X	2277	-0-	-1071 B	-0-	27	4	1223	1	N	382	363	0	91
06	2732 X	2732	-0-	-0- B	-0-	420	9	1491	1	N	570	564	0	97
07	2759 X	2389	-0-	-370 B	-0-	627	9	1599	1	N	304	295	0	106
08	2759 X	2479	-0-	-280 B	-0-	334	9	1850	1	N	337	337	0	106
09	2730 X	2491	-0-	-239 B	-0-	371	9	926	1	N	323	360	0	69
						355	9							
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
04	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	897	1	1011	2	N	338	380	0	190
05	2172 X	2172	-0-	-0- B	-0-	372	9	922	1	N	417	491	0	116
06	2730 X	2084	-0-	-646 B	-0-	459	9	812	1	N	332	322	0	126
07	2821 X	2002	-0-	-819 B	-0-	23	4	905	1	N	400	340	0	186
08	2821 X	1809	-0-	-1012 B	-0-	8	4	907	1	N	370	312	0	244
09	2280 X	1714	-0-	-566 B	-0-	407	9	978	1	N	184	281	0	147
						202	9							
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
04	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	408	1	3591	2	N	1051	1084	1	84
05	2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	2	4	1156	9	N	578	572	1	90
06	7800 X	4830	-0-	-2970 B	-0-	266	1	1972	2	N	800	763	1	127
07	8060 X	4372	-0-	-3688 B	-0-	636	9	267	1	N	700	731	1	96
08	8060 X	4376	-0-	-3684 B	-0-	18	4	3351	2	N	667	631	1	132
09	5160 X	3750	-0-	-1410 B	-0-	251	1	770	9	N	546	549	1	129
						182	1	734	9					
						163	1	601	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167															
M	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
04	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	558 1	4913 2	1240 9		N	1127	1159 1			97
05	6851 X	3791	-0-	-3060 B	-0-	358 1	2652 2			N	710	697 1			110
06	7800 X	6839	-0-	-961 B	-0-	781 1	4921 2	1536 9		N	1396	1312 1			194
07	8060 X	6601	-0-	-1459 B	-0-	359 1	4756 2			N	1354	1402 1			146
08	8060 X	5576	-0-	-2484 B	-0-	23 4				N	1125	1071 1			200
09	6840 X	5411	-0-	-1429 B	-0-	356 1	3938 2			N	1144	1118 1			226
						1489 9									
						217 1									
						1238 9									
						215 1									
						1258 9									
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878															
04	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	882 1	4390 2			N	730	571 1			210
05	7068 X	5301	-0-	-1767 B	-0-	803 9				N	734	757 1			187
06	6840 X	5133	-0-	-1707 B	-0-	876 1	3396 2			N	716	749 1			154
07	7068 X	5219	-0-	-1849 B	-0-	807 9				N	707	750 1			111
08	6293 X	4315	-0-	-1978 B	-0-	949 1	3478 2			N	346	187 1			270
09	6145 X	6145	-0-	-0- B	-0-	788 9				N	758	925 1			103
						963 1									
						778 9									
						1432 1									
						381 9									
						1194 1									
						834 9									
RADIOHEAD AC UNIT WELL #: 102H RRCID -> 299958 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10462 - 12012															
07	SHUT IN	48886	-0-	48886 B	48886	2612 1	31151 2	13785 9		Y	12532	12450 0			82
08	89032 X	40146	-0-	-48886 B	-0-	1338 4	29577 2	7686 9		Y	6987	6965 0			104
09	29289 X	29289	-0-	-0- B	-0-	2744 1				Y	4953	4972 0			85
						139 4									
						2366 1									
						115 4									
						5448 9									
NIRVANA SPIRIT WELL #: 105H RRCID -> 300131 COMPL. DATE 05/25/2025 TOTAL DEPTH 10281 PERF. N/A															
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
NIRVANA LIKE WELL #: 103H RRCID -> 300213 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10277 PERF. N/A															
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-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC												525398									
FRANKE UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717		PERF.12280 - 12430	
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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
FOSTER UNIT AC										WELL #:		1H		RRCID -> 265038		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829		PERF.12654 - 12736	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
PATINO UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
MAY UNIT 1 AC										WELL #:		1H		RRCID -> 265086		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199		PERF.12151 - 12292	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
LUNA UNIT AC										WELL #:		1H		RRCID -> 265151		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 12204	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
DIRECT ASSETS UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 268162		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 12046		PERF.11880 - 12154	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-			
RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC										WELL #:		1H		RRCID -> 268211		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11747		PERF.11890 - 11933	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
WESTON GAS UNIT 1			WELL #: 10H			RRCID -> 270480			COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475			
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
04	3030 X	10664	-0-	7634 B	-43669	1291 18 4	8801 554 9	3	Y	504	498 0	8			
05	496 X	5766	-0-	5270 B	-38399	772 8 4	4710 276 9	3	Y	251	255 0	4			
06	1140 X	5585	-0-	4445 B	-33954	695 9 4	4592 289 9	3	Y	263	263 0	4			
07	11005 X	6536	-0-	-4469 B	-33954	802 35 4	5404 295 9	3	Y	268	265 0	7			
08	11005 X	7205	-0-	-3800 B	-33954	868 35 4	5955 347 9	3	Y	315	303 0	19			
09	10650 X	7378	-0-	-3272 B	-33954	872 27 4	6153 326 9	3	Y	296	301 0	14			
TURNBULL UNIT D				WELL #: 18H			RRCID -> 270840			COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011		
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-	4 0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-50747					Y	-0-				-0-
07	0 N	94	-0-	94 B	-50653	1 89 9	4 3	Y	81	79 0	2				
08	0 N	488	-0-	488 B	-50165	14 1	68 3	Y	367	359 0	10				
09	0 N	290	-0-	290 B	-49875	2 4	404 9	Y	250	251 0	9				
						3 1	12 3								
						275 9									
WESTON GAS UNIT 1				WELL #: 12H			RRCID -> 270975			COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488		
04	7920 X	5306	-0-	-2614 B	-17059	640 9 4	4364 293 9	3	Y	266	266 0	4			
05	5580 X	4834	-0-	-746 B	-17059	638 7 4	3893 296 9	3	Y	269	269 0	4			
06	5400 X	4558	-0-	-842 B	-17059	565 7 4	3729 257 9	3	Y	234	234 0	4			
07	5580 X	3850	-0-	-1730 B	-17059	458 20 4	3090 282 9	3	Y	256	253 0	7			
08	5487 X	1480	-0-	-4007 B	-17059	169 7 4	1163 141 9	3	Y	128	127 0	8			
09	5310 X	26	-0-	-5284 B	-17059	1 3	25 9	Y	23	30 0	1				
HANDY 02				WELL #: 0204H			RRCID -> 272139			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #: 4H			RRCID -> 273438			COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427		
04	9360 X	3550	-0-	-5810 B	-108123	248 12 4	2739 551 9	3	Y	501	509 0	9			
05	9672 X	1272	-0-	-8400 B	-108123	77 2 4	952 241 9	3	Y	219	223 0	5			
06	7440 X	267	-0-	-7173 B	-108123	19 1 4	205 42 9	3	Y	38	41 0	2			
07	7688 X	96	-0-	-7592 B	-108123	4 3	92 9	Y	84	82 0	4				
08	7440 X	-0-	-0-	-7440 B	-108123			Y	9	13 0	-0-				
09	3540 X	-0-	-0-	-3540 B	-108123			Y	-0-		-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	5341	X	5341	-0-	-0-	B	-0-	659	1	4316	3	Y	327	329 0 6
05	2508	X	2508	-0-	-0-	B	-0-	309	1	1902	3	Y	267	268 0 5
06	2370	X	1590	-0-	-780	B	-0-	193	1	1209	3	Y	168	168 0 5
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	B	-0-	31	1	202	3	Y	-0-	5 0 -0-
*08	7099	X	234	-0-	-6865	B	-0-	1	4	125	3	Y	-0-	-0-
09	5340	X	148	-0-	-5192	B	-0-	23	1	125	3	Y	-0-	-0-
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
04	12090	X	8839	-0-	-3251	B	-90533	636	1	7026	3	Y	1043	1048 0 18
05	14260	X	3949	-0-	-10311	B	-90533	255	1	3146	3	Y	493	500 0 11
06	13800	X	4667	-0-	-9133	B	-90533	341	1	3666	3	Y	589	566 0 34
07	14260	X	2495	-0-	-11765	B	-90533	179	1	1753	3	Y	505	514 0 25
08	11098	X	2855	-0-	-8243	B	-90533	259	1	2226	3	Y	327	336 0 16
09	8850	X	5095	-0-	-3755	B	-90533	445	1	4122	3	Y	461	436 0 41
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
04	4320	X	4214	-0-	-106	B	-61758	269	1	2966	3	Y	878	879 0 15
05	3813	X	4669	-0-	856	B	-60902	261	1	3214	3	Y	1080	1071 0 24
06	3990	X	4516	-0-	526	B	-60376	309	1	3321	3	Y	796	774 0 46
07	4340	X	895	-0-	-3445	B	-60376	58	1	565	3	Y	245	279 0 12
08	DLQ G-10		163	-0-	163	B	-60213	5	1	40	3	Y	107	114 0 5
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-60213	118	9			Y	-0-	5 0 -0-
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605														
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-105138					N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-105138					N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-105138					N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-105138					N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-105138					N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-105138					N	-0-	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC																
DIRECT ASSETS UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532																
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
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	256 5	1 4	837 332	3 9	Y	302	300	0			16
05	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	266 5	1 4	858 292	3 9	Y	265	268	0			13
06	1590 N	408	-0-	-1182 B	-0-	40 2	1 4	150 216	3 9	Y	196	199	0			10
07	1488 N	1417	-0-	-71 B	-0-	172 7	1 4	961 277	3 9	Y	252	256	0			6
08	1643 X	529	-0-	-1114 B	-0-	12 1	1 4	76 440	3 9	Y	400	395	0			11
09	1440 X	1050	-0-	-390 B	-0-	92 2	1 4	624 332	3 9	Y	302	309	0			4
KRANER UNIT B AC														WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916		
04	2610 X	530	-0-	-2080 B	-102192	10 453	1 9	67	3	Y	412	416	0			8
05	2666 X	1846	-0-	-820 B	-102192	255 2	1 4	1571 18	3 9	Y	16	24	0			-0-
06	3810 X	3161	-0-	-649 B	-102192	421 6	1 4	2635 99	3 9	Y	90	88	0			2
07	3937 X	16	-0-	-3921 B	-102192	2 4	1 9	10	3	Y	4	6	0			-0-
08	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-102192					Y	-0-					-0-
09	3150 X	-0-	-0-	-3150 B	-102192					Y	-0-					-0-
KOWALIK 228-1R AC														WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039		
04	0 X	2868	-0-	2868 B	-21091	366 5	1 4	2497	3	Y	-0-					-0-
05	434 X	2063	-0-	1629 B	-19462	290 3	1 4	1770	3	Y	-0-					-0-
06	4440 X	3603	-0-	-837 B	-19462	367 5	1 4	2425 806	3 9	Y	733	721	0			12
07	4588 X	752	-0-	-3836 B	-19462	13 1	1 4	74 664	3 9	Y	604	600	0			16
08	4588 X	744	-0-	-3844 B	-19462	11 1	1 4	74 658	3 9	Y	598	597	0			17
09	3600 X	1817	-0-	-1783 B	-19462	148 4	1 4	1003 662	3 9	Y	602	611	0			8
KRANER UNIT B AC														WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335		
04	4170 X	2926	-0-	-1244 B	-64683	366 3	1 4	2399 158	3 9	Y	144	146	0			3
05	5053 X	3763	-0-	-1290 B	-64683	503 4	1 4	3094 162	3 9	Y	147	147	0			3
06	5070 X	5406	-0-	336 B	-64347	712 11	1 4	4459 224	3 9	Y	204	201	0			6
07	5239 X	5141	-0-	-98 B	-64347	678 11	1 4	4259 193	3 9	Y	175	177	0			4
*08	5239 X	5045	-0-	-194 B	-64347	651 17	1 4	4188 189	3 9	Y	172	170	0			6
09	5400 X	4614	-0-	-786 B	-64347	693 8	1 4	3701 212	3 9	Y	193	191	0			8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2970 X	2962	-0-	-8 B	-31057	627 13 4	2048 3 9	Y	249	252 0				13
05	3348 X	2583	-0-	-765 B	-31057	540 11 4	1744 3 9	Y	262	262 0				13
06	3240 X	2240	-0-	-1000 B	-31057	414 16 4	1559 3 9	Y	228	229 0				12
07	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-31057	187 9 4	1236 3 9	Y	-0-	12 0				-0-
08	3100 X	1799	-0-	-1301 B	-31057	228 6 4	1549 3 9	Y	334	325 0				9
09	2970 X	2103	-0-	-867 B	-31057	228 6 4	1549 3 9	Y	291	296 0				4
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
04	5550 X	2894	-0-	-2656 B	-56832	225 11 4	2482 3 9	Y	160	161 0				3
05	3193 X	1492	-0-	-1701 B	-56832	104 2 4	1286 3 9	Y	91	92 0				2
06	3150 X	5731	-0-	2581 B	-54251	438 15 4	4711 3 9	Y	515	487 0				30
07	3255 X	9979	-0-	6724 B	-47527	845 35 4	8265 3 9	Y	758	751 0				37
08	3255 X	4652	-0-	1397 B	-46130	444 17 4	3808 3 9	Y	348	368 0				17
09	5730 X	2268	-0-	-3462 B	-46130	196 9 4	1819 3 9	Y	222	219 0				20
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
04	9870 X	10437	-0-	567 B	-301422	765 37 4	8445 3 9	Y	1082	1091 0				19
05	14849 X	4480	-0-	-10369 B	-301422	287 6 4	3534 3 9	Y	594	600 0				13
06	14370 X	112	-0-	-14258 B	-301422	7 30 9	75 3 9	Y	27	38 0				2
07	14849 X	9666	-0-	-5183 B	-301422	790 33 4	7720 3 9	Y	1021	973 0				50
08	13361 X	12504	-0-	-857 B	-301422	1133 44 4	9728 3 9	Y	1454	1434 0				70
09	10440 X	10355	-0-	-85 B	-301422	866 41 4	8025 3 9	Y	1294	1250 0				114
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393			Y	-0-					-0-
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-339036			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT./// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																																																																										
MOBIL UNIT D AC															WELL #: 1H															RRCID -> 276396															COMPL. DATE 11/24/2014															TOTAL DEPTH 12025															PERF.12747 - 16913														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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																																																																
04	150	X	-0-	-0-		-150 B	-99297									Y	-0-			1	0					-0-																																																															
05	155	X	-0-	-0-		-155 B	-99297									Y	-0-									-0-																																																															
06	750	X	2552	-0-		1802 B	-97495			194	1	2088	3		Y	239			225	0					14																																																																
										7	4	263	9																																																																												
07	775	X	1417	-0-		642 B	-96853			129	1	1264	3		Y	17			30	0					1																																																																
										5	4	19	9																																																																												
08	775	X	5136	-0-		4361 B	-92492			505	1	4338	3		Y	248			237	0					12																																																																
										20	4	273	9																																																																												
09	2550	X	4323	-0-		1773 B	-90719			419	1	3884	3		Y	-0-			12	0					-0-																																																																
										20	4																																																																														
KRAMER UNIT A AC															WELL #: 1H															RRCID -> 276752															COMPL. DATE 12/07/2014															TOTAL DEPTH 12711															PERF.12559 - 19771														
04	3870	X	6255	-0-		2385 B	-161650			707	1	4627	3		Y	831			825	0					16																																																																
										7	4	914	9																																																																												
05	3999	X	6121	-0-		2122 B	-159528			748	1	4601	3		Y	696			700	0					12																																																																
										6	4	766	9																																																																												
06	4470	X	5621	-0-		1151 B	-158377			730	1	4571	3		Y	281			285	0					8																																																																
										11	4	309	9																																																																												
07	5766	X	5828	-0-		62 B	-158315			754	1	4738	3		Y	294			295	0					7																																																																
										13	4	323	9																																																																												
*08	6479	X	6658	-0-		179 B	-158136			803	1	5165	3		Y	608			595	0					20																																																																
										21	4	669	9																																																																												
09	6270	X	6857	-0-		587 B	-157549			999	1	5330	3		Y	469			470	0					19																																																																
										12	4	516	9																																																																												
KRAMER UNIT A AC															WELL #: 3H															RRCID -> 277347															COMPL. DATE 12/07/2014															TOTAL DEPTH 12715															PERF.12610 - 19417														
04	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-120499									Y	-0-								-0-																																																																
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-120499									Y	-0-							-0-																																																																	
06	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-120499									Y	-0-							-0-																																																																	
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-120499									Y	-0-							-0-																																																																	
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-120499									Y	-0-							-0-																																																																	
09	14B2 EXT	23	-0-	-0-		23 B	-120476			1	3	22	9		Y	20			19	0				1																																																																	
MAY B UNIT AC															WELL #: 2HR															RRCID -> 277566															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 12196															PERF.12540 - 16245														
04	1290	N	7	-0-		-1283 B	-0-			1	3	6	9		Y	5			5	0				-0-																																																																	
05	7	N	7	-0-		-0- B	-0-			1	3	6	9		Y	5			5	0				-0-																																																																	
06	12	N	7	-0-		-5 B	-0-			1	3	6	9		Y	5			5	0				-0-																																																																	
07	80	N	80	-0-		-0- B	-0-			4	1	25	3		Y	46			45	0				1																																																																	
										51	9																																																																														
08	7	N	-0-	-0-		-7 B	-0-								Y	44			42	0				3																																																																	
09	7	N	-0-	-0-		-7 B	-0-								Y	-0-			3	0				-0-																																																																	
DIRECT ASSETS UNIT AC															WELL #: 4H															RRCID -> 277567															COMPL. DATE 02/07/2015															TOTAL DEPTH 11895															PERF.12421 - 17383														
04	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-28568									Y	-0-							-0-																																																																	
05	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-28568									Y	-0-							-0-																																																																	
06	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-28568									Y	-0-							-0-																																																																	
07	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-28568									Y	-0-							-0-																																																																	
08	0	N	-0-	-0-		-0- B	-28568									Y	-0-							-0-																																																																	
09	0	N	-0-	-0-		-0- B	-28568									Y	-0-							-0-																																																																	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
KRANER UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12687 - 17912		
M	ALLOW	CODE	GAS 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	
04	0 X		-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-			-0-	
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-			-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-			-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-			-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-			-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0- B	-83990				Y	-0-			-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:	14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12139	PERF.12340 - 16171		
04	0 X		3435	-0-	3435 B	-46261	711 1	2322 3	Y	353	346 0			19	
							14 4	388 9							
05	0 X		2499	-0-	2499 B	-43762	458 1	1479 3	Y	503	498 0			24	
							9 4	553 9							
06	3960 X		3076	-0-	-884 B	-43762	533 1	2004 3	Y	471	471 0			24	
							21 4	518 9							
07	4092 X		2336	-0-	-1756 B	-43762	290 1	1618 3	Y	378	392 0			10	
							12 4	416 9							
08	DLQ G-10		2259	-0-	2259 B	-41503	274 1	1810 3	Y	147	153 0			4	
							13 4	162 9							
09	DLQ G-10		1186	-0-	1186 B	-40317	68 1	458 3	Y	598	594 0			8	
							2 4	658 9							
KRANER UNIT A AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279046	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12707	PERF.12777 - 19568		
04	3780 X		163	-0-	-3617 B	-166892	2 1	10 3	Y	137	148 0			3	
							151 9								
05	3906 X		823	-0-	-3083 B	-166892	9 1	53 3	Y	692	683 0			12	
							761 9								
06	3780 X		424	-0-	-3356 B	-166892	4 1	27 3	Y	357	359 0			10	
							393 9								
07	806 X		1287	-0-	481 B	-166411	13 1	79 3	Y	1086	1069 0			27	
							1195 9								
*08	465 X		1105	-0-	640 B	-165771	11 1	70 3	Y	931	927 0			31	
							1024 9								
09	450 X		2214	-0-	1764 B	-164007	25 1	134 3	Y	1868	1822 0			77	
							2055 9								
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:	12H	RRCID ->	279126	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL	DEPTH	12434	PERF.12429 - 18610		
04	6570 X		4066	-0-	-2504 B	-77681	494 1	3364 3	Y	183	185 0			3	
							7 4	201 9							
05	6789 X		3126	-0-	-3663 B	-77681	418 1	2554 3	Y	135	136 0			2	
							5 4	149 9							
06	4200 X		3135	-0-	-1065 B	-77681	387 1	2555 3	Y	171	170 0			3	
							5 4	188 9							
07	4340 X		3105	-0-	-1235 B	-77681	382 1	2577 3	Y	117	117 0			3	
							17 4	129 9							
08	4340 X		3632	-0-	-708 B	-77681	429 1	2946 3	Y	218	208 0			13	
							17 4	240 9							
09	4080 X		4004	-0-	-76 B	-77681	456 1	3219 3	Y	286	285 0			14	
							14 4	315 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID ->	279166	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	11880	PERF.12453	- 17381
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4050 X	3639	-0-	-411 B	-25351	791 16 4	2583 3 9	Y	226	225	0			12
05	4185 X	5620	-0-	1435 B	-23916	1251 25 4	4036 3 9	Y	280	279	0			13
06	3720 X	3518	-0-	-202 B	-23916	676 26 4	2542 3 9	Y	249	249	0			13
07	3844 X	3756	-0-	-88 B	-23916	525 21 4	2924 3 9	Y	260	266	0			7
08	5611 X	3310	-0-	-2301 B	-23916	403 20 4	2669 3 9	Y	198	199	0			6
09	5430 X	3131	-0-	-2299 B	-23916	371 9 4	2520 3 9	Y	210	213	0			3
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	279201	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12418	PERF.12682	- 17844
04	4350 X	3162	-0-	-1188 B	-10581	804 9 4	1583 3 9	Y	696	698	0			37
05	4495 X	2882	-0-	-1613 B	-10581	796 13 4	1604 3 9	Y	426	429	0			34
06	4350 X	2358	-0-	-1992 B	-10581	733 11 4	1582 3 9	Y	29	62	0			1
07	3596 X	1745	-0-	-1851 B	-10581	578 6 4	1161 3 9	Y	-0-	1	0			-0-
08	3410 X	1475	-0-	-1935 B	-10581	309 13 4	745 3 9	Y	371	349	0			22
09	3150 X	358	-0-	-2792 B	-10581	81 16 4	247 3 9	Y	13	34	0			1
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	279213	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.13005	- 19275
04	T. A.	6868	-0-	6868 B	-6273	839 8 4	5494 3 9	Y	479	483	0			9
05	T. A.	2486	-0-	2486 B	-3787	325 3 4	2001 3 9	Y	143	149	0			3
06	0 X	523	-0-	523 B	-3264	63 1 4	392 3 9	Y	61	62	0			2
07	6603 X	1193	-0-	-5410 B	-3264	140 2 4	879 3 9	Y	156	154	0			4
*08	7099 X	354	-0-	-6745 B	-3264	40 1 4	256 3 9	Y	52	54	0			2
09	6870 X	1	-0-	-6869 B	-3264	1 1 3	57 3 9	Y	-0-	2	0			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL	DEPTH	12278	PERF.12976	- 19072
04	3960 X	3606	-0-	-354 B	-0-	444 4 4	2905 3 9	Y	230	232	0			4
05	4433 X	2988	-0-	-1445 B	-0-	392 3 4	2415 3 9	Y	162	163	0			3
06	5771 X	5771	-0-	-0- B	-0-	745 11 4	4667 3 9	Y	316	310	0			9
07	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	745 12 4	4683 3 9	Y	365	365	0			9
*08	6138 X	6138	-0-	-0- B	-0-	772 20 4	4969 3 9	Y	343	341	0			11
09	5760 X	4528	-0-	-1232 B	-0-	680 8 4	3631 3 9	Y	190	193	0			8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
MAY B UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279244	COMPL. DATE 01/20/2015	TOTAL	DEPTH 12171	PERF.12585	- 16200	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	3570 X	4097	-0-	527 B	-713	407 6	1 4	2776 908	3 9	Y	825	813 0	13
05	3472 X	3482	-0-	10 B	-703	384 4	1 4	2346 748	3 9	Y	680	682 0	11
06	1500 X	1493	-0-	-7 B	-703	167 2	1 4	1101 223	3 9	Y	203	211 0	3
07	4247 X	-0-	-0-	-4247 B	-703	5 1	1	38 3	Y	-0-	3 0		-0-
08	DLQ G-10	45	-0-	45 B	-658	2 9			Y	2	2 0		-0-
09	DLQ G-10	757	-0-	757 B	99	75 2	1 4	528 152	3 9	Y	138	131 0	7

BUEHRING UNIT AC				WELL #:		1H	RRCID -> 279601	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11797	PERF.12071	- 17723	
04	300 N	173	-0-	-127 B	-4429	8 140	1 9	25 3	Y	127	124 0		7
05	124 N	175	-0-	51 B	-4378	9 138	1 9	28 3	Y	125	126 0		6
06	150 N	152	-0-	2 B	-4376	7 120	1 9	25 3	Y	109	109 0		6
07	186 N	640	-0-	454 B	-3922	77 3	1 4	428 132	3 9	Y	120	123 0	3
08	155 N	178	-0-	23 B	-3899	5 141	1 9	32 3	Y	128	127 0		4
09	150 N	146	-0-	-4 B	-3899	4 116	1 9	26 3	Y	105	108 0		1

BUEHRING UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279602	COMPL. DATE 05/06/2015	TOTAL	DEPTH 11810	PERF.12120	- 17672	
04	180 N	135	-0-	-45 B	-6326	4 116	1 9	15 3	Y	105	104 0		6
05	155 N	70	-0-	-85 B	-6326	3 59	1 9	8 3	Y	54	57 0		3
06	150 N	182	-0-	32 B	-6294	6 154	1 9	22 3	Y	140	136 0		7
07	155 N	215	-0-	60 B	-6234	5 182	1 9	28 3	Y	165	168 0		4
08	62 N	205	-0-	143 B	-6091	4 174	1 9	27 3	Y	158	158 0		4
09	90 N	145	-0-	55 B	-6036	3 123	1 9	19 3	Y	112	114 0		2

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC				WELL #:		8H	RRCID -> 279605	COMPL. DATE 05/31/2015	TOTAL	DEPTH 12155	PERF.12742	- 18613	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-92				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED												
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														//CONT.// 525398												
WELL #:														1H	RRCID	-> 279714		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL	DEPTH	12325	PERF.12695	-	16184	
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										
04	1290 X	908	-0-	-382 B	-71771	69 1	473 3	1 4	365 9	Y	332	329 0				5										
05	1333 X	1092	-0-	-241 B	-71771	126 1	771 3	1 4	194 9	Y	176	178 0				3										
06	90 X	927	-0-	837 B	-70934	112 1	740 3	1 4	74 9	Y	67	69 0				1										
07	930 X	1599	-0-	669 B	-70265	193 1	1300 3	8 4	98 9	Y	89	88 0				2										
08	1085 X	1234	-0-	149 B	-70116	146 1	1001 3	6 4	81 9	Y	74	72 0				4										
09	1050 X	456	-0-	-594 B	-70116	43 1	306 3	1 4	106 9	Y	96	95 0				5										
EASLEY UNIT AC														WELL #:	1H	RRCID	-> 279740		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL	DEPTH	12352	PERF.12708	-	16249
04	1380 X	3031	-0-	1651 B	-103817	336 1	2290 3	5 4	400 9	Y	364	360 0				6										
05	1643 N	3207	-0-	1564 B	-102253	404 1	2468 3	4 4	331 9	Y	301	302 0				5										
06	330 N	4062	-0-	3732 B	-98521	496 1	3275 3	6 4	285 9	Y	259	260 0				4										
07	2015 X	3747	-0-	1732 B	-96789	448 1	3018 3	19 4	262 9	Y	238	236 0				6										
08	3193 X	3215	-0-	22 B	-96767	377 1	2589 3	15 4	234 9	Y	213	206 0				13										
09	4050 X	3169	-0-	-881 B	-96767	361 1	2545 3	11 4	252 9	Y	229	231 0				11										
SIENKIEWICZ UNIT AC														WELL #:	9H	RRCID	-> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL	DEPTH	12556	PERF.12474	-	16450
04	9420 X	2518	-0-	-6902 B	-0-	466 1	1481 3	8 4	563 9	Y	512	512 0				21										
05	4898 X	2488	-0-	-2410 B	-0-	480 1	1526 3	6 4	476 9	Y	433	438 0				16										
06	8373 X	8373	-0-	-0- B	-0-	1904 1	6134 3	67 4	268 9	Y	244	246 0				14										
07	4340 X	3036	-0-	-1304 B	-0-	888 1	1852 3	17 4	279 9	Y	254	253 0				15										
08	17780 X	17780	-0-	-0- B	-0-	4125 1	13287 3	107 4	261 9	Y	237	240 0				12										
09	15474 X	15474	-0-	-0- B	-0-	3006 1	11996 3	184 4	288 9	Y	262	257 0				17										
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														WELL #:	3H	RRCID	-> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL	DEPTH	11766	PERF.12282	-	19066
04	4860 X	12107	-0-	7247 B	-205020	883 1	9753 3	42 4	1429 9	Y	1299	1295 0				23										
05	3999 X	13496	-0-	9497 B	-195523	891 1	10977 3	20 4	1608 9	Y	1462	1452 0				33										
06	7800 X	12532	-0-	4732 B	-190791	934 1	10046 3	32 4	1520 9	Y	1382	1335 0				80										
07	10075 X	12787	-0-	2712 B	-188079	990 1	9676 3	41 4	2080 9	Y	1891	1878 0				93										
08	13485 X	10771	-0-	-2714 B	-188079	952 1	8174 3	37 4	1608 9	Y	1462	1485 0				70										
09	13050 X	10030	-0-	-3020 B	-188079	819 1	7588 3	39 4	1584 9	Y	1440	1383 0				127										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															MARATHON OIL EF LLC															MOBIL UNIT B AC															//CONT./// 86950 300 NON-ASSOCIATED															//CONT./// 525398															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
															WELL #:															4H															RRCID -> 279744															COMPL. DATE 04/10/2015															TOTAL DEPTH 11976															PERF.12410 - 18038														
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(I) MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C M		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE																																																																			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-168565																Y	-0-												-0-																																																																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-168565																Y	-0-											-0-																																																																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-168565																Y	1			1	0							-0-																																																																					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-168565																Y	-0-											-0-																																																																					
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565																Y	-0-											-0-																																																																					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-168565																Y	-0-											-0-																																																																					
HEMBY UNIT B AC																																																																																																								
															WELL #:															3H															RRCID -> 279745															COMPL. DATE 08/04/2015															TOTAL DEPTH 12712															PERF.12830 - 18256														
04	2760	X	1895	-0-	-865	B	-25937	338	1	1074	3	Y	434	423	0																					18																																																																				
								6	4	477	9																																																																																													
05	2852	X	1695	-0-	-1157	B	-25937	308	1	979	3	Y	367	372	0																				13																																																																					
								4	4	404	9																																																																																													
06	2760	X	1029	-0-	-1731	B	-25937	210	1	678	3	Y	122	128	0																				7																																																																					
								7	4	134	9																																																																																													
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-25937						-0-		7	0							Y	-0-											-0-																																																																					
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-25937						-0-										Y	-0-											-0-																																																																					
09	1890	X	3601	-0-	1711	B	-24226	622	1	2484	3	Y	415	388	0																				27																																																																					
								38	4	457	9																																																																																													
DIRECT ASSETS UNIT AC																																																																																																								
															WELL #:															3H															RRCID -> 279778															COMPL. DATE 09/15/2015															TOTAL DEPTH 11895															PERF.12393 - 17330														
04	6305	X	6305	-0-	-0-	B	-0-	1421	1	4640	3	Y	195	192	0																					10																																																																				
								29	4	215	9																																																																																													
05	8835	X	6406	-0-	-2429	B	-0-	1477	1	4766	3	Y	121	125	0																					6																																																																				
								30	4	133	9																																																																																													
06	8550	X	6764	-0-	-1786	B	-0-	1381	1	5193	3	Y	124	124	0																					6																																																																				
								54	4	136	9																																																																																													
07	8835	X	5366	-0-	-3469	B	-0-	797	1	4439	3	Y	89	93	0																					2																																																																				
								32	4	98	9																																																																																													
08	6510	X	5256	-0-	-1254	B	-0-	658	1	4355	3	Y	192	189	0																					5																																																																				
								32	4	211	9																																																																																													
09	6750	X	5431	-0-	-1319	B	-0-	667	1	4529	3	Y	198	200	0																					3																																																																				
								17	4	218	9																																																																																													
LUNA UNIT AC																																																																																																								
															WELL #:															10H															RRCID -> 279823															COMPL. DATE 10/17/2015															TOTAL DEPTH 12106															PERF.12227 - 16000														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-25849							Y	-0-																						-0-																																																																				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-25849							Y	-0-																						-0-																																																																				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-25849							Y	-0-																						-0-																																																																				
07	14B2 EXT	148	-0-	148	B	-25701	4	1	22	3	Y	111	108	0																					3																																																																					
							122	9																																																																																																
08	14B2 EXT	707	-0-	707	B	-24994	58	1	385	3	Y	237	233	0																					7																																																																					
							3	4	261	9																																																																																														
09	14B2 EXT	806	-0-	806	B	-24188	51	1	347	3	Y	370	372	0																					5																																																																					
							1	4	407	9																																																																																														
LUNA UNIT AC																																																																																																								
															WELL #:															11H															RRCID -> 279825															COMPL. DATE 10/17/2015															TOTAL DEPTH 12121															PERF.12123 - 16057														
04	270	N	1408	-0-	1138	B	-10694	255	1	833	3	Y	286	285	0																					15																																																																				
								5	4	315	9																																																																																													
05	899	N	1433	-0-	534	B	-10160	258	1	833	3	Y	306	306	0																					15																																																																				
								5	4	337	9																																																																																													
06	1320	N	1449	-0-	129	B	-10031	229	1	861	3	Y	318	317	0																					16																																																																				
								9	4	350	9																																																																																													
07	1364	N	1551	-0-	187	B	-9844	171	1	954	3	Y	381	387	0																					10																																																																				
								7	4	419	9																																																																																													
08	1395	N	1206	-0-	-189	B	-9844	113	1	746	3	Y	310	311	0																					9																																																																				
								6	4	341	9																																																																																													
09	1350	N	1054	-0-	-296	B	-9844	94	1	636	3	Y	293	298	0																					4																																																																				
								2	4	322	9																																																																																													

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MAY UNIT 1 AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.12336 - 16419	
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
04	2040 X	1765	-0-	-275 B	-14363	564 1	1111 3	7 4	Y	75	75 0		4
05	1798 X	1109	-0-	-689 B	-14363	348 1	702 3	6 4	Y	48	48 0		4
06	1800 X	1277	-0-	-523 B	-14363	375 1	810 3	5 4	Y	79	80 0		3
07	1860 X	1711	-0-	-149 B	-14363	548 1	1101 3	6 4	Y	51	51 0		3
08	1860 X	982	-0-	-878 B	-14363	273 1	658 3	11 4	Y	36	37 0		2
09	1770 X	394	-0-	-1376 B	-14363	90 1	277 3	18 4	Y	8	9 0		1
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.12413 - 17622	
04	3990 X	652	-0-	-3338 B	-87545	56 1	184 3	1 4	Y	374	370 0		20
05	2759 X	1313	-0-	-1446 B	-87545	220 1	709 3	4 4	Y	345	348 0		17
06	480 X	1412	-0-	932 B	-86613	224 1	842 3	9 4	Y	306	307 0		16
07	682 X	2278	-0-	1596 B	-85017	254 1	1414 3	10 4	Y	545	547 0		14
08	1302 X	3112	-0-	1810 B	-83207	290 1	1920 3	14 4	Y	807	798 0		23
09	1410 X	2618	-0-	1208 B	-81999	272 1	1842 3	7 4	Y	452	469 0		6
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12597 - 16953	
04	6270 X	2175	-0-	-4095 B	-44045	160 1	1762 3	8 4	Y	223	225 0		4
05	6479 X	1684	-0-	-4795 B	-44045	87 1	1074 3	2 4	Y	474	467 0		11
06	6270 X	4606	-0-	-1664 B	-44045	340 1	3653 3	11 4	Y	547	526 0		32
07	4588 X	686	-0-	-3902 B	-44045	57 1	554 3	2 4	Y	66	95 0		3
08	4588 X	4260	-0-	-328 B	-44045	405 1	3473 3	16 4	Y	333	320 0		16
09	4620 X	4939	-0-	319 B	-43726	439 1	4068 3	21 4	Y	374	357 0		33
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL	DEPTH	12101	PERF.12541 - 16817	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-116878				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188													
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
04	120 N	720	-0-	600 B	-128161	145 1	24 4	551 3	Y		-0-	1 0	-0-
05	62 N	615	-0-	553 B	-127608	116 1	25 4	419 3	Y		50	50 0	-0-
06	180 N	846	-0-	666 B	-126942	172 1	17 4	645 3	Y		11	11 0	-0-
07	682 N	664	-0-	-18 B	-126942	164 1	109 4	379 3	Y		11	11 0	-0-
08	620 N	606	-0-	-14 B	-126942	109 1	63 4	412 3	Y		20	20 0	-0-
09	840 N	216	-0-	-624 B	-126942	21 1	12 4	140 3	Y		39	39 0	-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461													
04	3330 X	1639	-0-	-1691 B	-0-	281 1	46 4	1070 3	Y		220	223 0	1
05	2697 X	1466	-0-	-1231 B	-0-	283 1	61 4	1027 3	Y		86	87 0	-0-
06	2460 X	1424	-0-	-1036 B	-0-	277 1	27 4	1037 3	Y		75	74 0	1
07	1767 X	1766	-0-	-1 B	-0-	389 1	258 4	895 3	Y		204	203 0	2
08	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	300 1	174 4	1130 3	Y		302	301 0	3
09	1410 N	947	-0-	-463 B	-0-	94 1	56 4	640 3	Y		143	145 0	1
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605													
04	60 N	128	-0-	68 B	-76423	1 1	121 9	6 3	Y		110	109 0	2
05	62 N	89	-0-	27 B	-76396	1 1	84 9	4 3	Y		76	77 0	1
06	60 N	220	-0-	160 B	-76236	7 1	167 9	46 3	Y		152	150 0	3
07	124 N	260	-0-	136 B	-76100	25 1	1 4	167 3	Y		61	62 0	2
08	93 N	928	-0-	835 B	-75265	117 1	5 4	804 3	Y		2	4 0	-0-
09	210 N	1102	-0-	892 B	-74373	136 1	4 4	962 3	Y		-0-		-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576													
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	6 1	556 9	39 3	Y		505	503 0	8
05	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	18 1	583 9	111 3	Y		530	530 0	8
06	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	33 1	496 9	219 3	Y		451	451 0	8
07	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	114 1	5 4	768 3	Y		372	370 0	10
08	713 X	255	-0-	-458 B	-0-	1 1	244 9	10 3	Y		222	219 0	13
09	750 X	151	-0-	-599 B	-0-	1 1	144 9	6 3	Y		131	138 0	6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686														
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
04	180 X	308	-0-	128 B	-64833	4 1	28 3	Y			251	252 0		4
05	744 X	2329	-0-	1585 B	-63248	276 9	1599 3	Y			423	420 0		7
06	720 X	1946	-0-	1226 B	-62022	262 1	1369 3	Y			334	335 0		6
07	744 X	2294	-0-	1550 B	-60472	3 4	367 9				296	294 0		8
08	2325 X	3619	-0-	1294 B	-59178	253 1	1704 3	Y			335	323 0		20
09	2250 X	2775	-0-	525 B	-58653	11 4	326 9				223	232 0		11
						411 1	2823 3	Y						
						16 4	369 9							
						313 1	2207 3	Y						
						10 4	245 9							
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959														
04	2520 X	2426	-0-	-94 B	-98169	193 1	2132 3	Y			84	85 0		1
05	2604 X	1098	-0-	-1506 B	-98169	9 4	92 9				37	37 0		1
06	3000 X	7094	-0-	4094 B	-94075	79 1	976 3	Y			134	127 0		8
07	3100 X	5383	-0-	2283 B	-91792	2 4	41 9				183	182 0		9
08	3100 X	10119	-0-	7019 B	-84773	589 1	6338 3	Y			90	95 0		4
09	7080 X	11175	-0-	4095 B	-80678	20 4	147 9				144	135 0		13
						479 1	4683 3	Y						
						20 4	201 9							
						1041 1	8938 3	Y						
						41 4	99 9							
						1069 1	9898 3	Y						
						50 4	158 9							
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374														
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-13135			Y			-0-			-0-
05	8897 X	258	-0-	-8639 B	-13135	18 1	110 3	Y			118	116 0		2
06	3420 X	7598	-0-	4178 B	-8957	130 9	6174 3	Y			434	429 0		7
07	868 X	4148	-0-	3280 B	-5677	935 1	477 9				362	360 0		9
08	248 X	130	-0-	-118 B	-5677	12 4	3247 3	Y			112	114 0		7
09	7590 X	457	-0-	-7133 B	-5677	482 1	398 9				98	100 0		5
						21 4	6 3	Y						
						1 1								
						123 9								
						43 1	305 3	Y						
						1 4	108 9							
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165			Y			-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
MAY B UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 280084	COMPL.	DATE 11/24/2015	TOTAL	DEPTH 12186	PERF.12526	- 17195				
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
04	540	X	555	-0-	15 B	-108663		62 1	425 3		Y	61	61	0			1
								1 4	67 9								
05	961	X	837	-0-	-124 B	-108663		103 1	628 3		Y	95	95	0			1
								1 4	105 9								
06	930	X	170	-0-	-760 B	-108663		8 1	50 3		Y	102	101	0			2
								112 9									
07	961	X	643	-0-	-318 B	-108663		45 1	301 3		Y	268	263	0			7
								2 4	295 9								
08	837	X	1151	-0-	314 B	-108349		114 1	780 3		Y	229	222	0			14
								5 4	252 9								
09	810	X	799	-0-	-11 B	-108349		80 1	562 3		Y	140	147	0			7
								3 4	154 9								
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		11H	RRCID -> 280179	COMPL.	DATE 11/06/2015	TOTAL	DEPTH 12433	PERF.12463	- 18592				
04	2070	X	1152	-0-	-918 B	-48502		141 1	963 3		Y	42	42	0			1
								2 4	46 9								
05	1488	X	1098	-0-	-390 B	-48502		147 1	895 3		Y	49	49	0			1
								2 4	54 9								
06	1440	X	1131	-0-	-309 B	-48502		142 1	940 3		Y	43	43	0			1
								2 4	47 9								
07	1488	X	1069	-0-	-419 B	-48502		136 1	918 3		Y	8	9	0			-0-
								6 4	9 9								
08	1178	X	1177	-0-	-1 B	-48502		145 1	992 3		Y	31	29	0			2
								6 4	34 9								
09	1140	X	947	-0-	-193 B	-48502		116 1	820 3		Y	6	8	0			-0-
								4 4	7 9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		3H	RRCID -> 280200	COMPL.	DATE 10/03/2015	TOTAL	DEPTH 11714	PERF.12244	- 16981				
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-					-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:		12H	RRCID -> 280205	COMPL.	DATE 12/18/2015	TOTAL	DEPTH 11620	PERF.11988	- 16423				
04	2190	X	1320	-0-	-870 B	-42109		202 1	946 3		Y	153	157	0			4
								4 4	168 9								
05	1891	X	1702	-0-	-189 B	-42109		265 1	1119 3		Y	286	283	0			7
								3 4	315 9								
06	2220	X	2342	-0-	122 B	-41987		381 1	1495 3		Y	415	411	0			11
								9 4	457 9								
07	2294	X	1589	-0-	-705 B	-41987		270 1	1108 3		Y	178	184	0			5
								15 4	196 9								
08	2294	X	191	-0-	-2103 B	-41987		30 1	143 3		Y	14	19	0			-0-
								3 4	15 9								
09	2340	X	-0-	-0-	-2340 B	-41987					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-			-0-
08	T. A.	460	-0-	460 B	-101672	71 1	341 3			Y	36	35 0		1
						8 4	40 9							
09	14B2 EXT	547	-0-	547 B	-101125	81 1	379 3			Y	66	65 0		2
						14 4	73 9							
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
04	360 X	737	-0-	377 B	-27664	74 1	501 3			Y	146	146 0		2
						1 4	161 9							
05	899 X	355	-0-	-544 B	-27664	23 1	141 3			Y	174	173 0		3
						191 9								
06	1170 X	1803	-0-	633 B	-27031	174 1	1146 3			Y	437	433 0		7
						2 4	481 9							
07	1209 X	703	-0-	-506 B	-27031	51 1	345 3			Y	277	277 0		7
						2 4	305 9							
08	1209 X	510	-0-	-699 B	-27031	41 1	283 3			Y	167	164 0		10
						2 4	184 9							
09	1800 X	1147	-0-	-653 B	-27031	116 1	816 3			Y	192	193 0		9
						4 4	211 9							
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
04	2550 X	1932	-0-	-618 B	-76718	226 1	1478 3			Y	205	206 0		4
						2 4	226 9							
05	2635 X	1024	-0-	-1611 B	-76718	122 1	750 3			Y	137	139 0		2
						1 4	151 9							
06	2730 X	1195	-0-	-1535 B	-76718	154 1	964 3			Y	68	68 0		2
						2 4	75 9							
07	2821 X	679	-0-	-2142 B	-76718	81 1	506 3			Y	83	83 0		2
						1 4	91 9							
08	2821 X	63	-0-	-2758 B	-76718	8 1	53 3			Y	2	4 0		-0-
						2 9								
09	1920 X	1019	-0-	-901 B	-76718	144 1	768 3			Y	95	91 0		4
						2 4	105 9							
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
04	810 N	1227	-0-	417 B	-23562	13 1	83 3			Y	1028	1034 0		20
						1131 9								
05	2139 N	1202	-0-	-937 B	-23562	12 1	76 3			Y	1013	1015 0		18
						1114 9								
06	2070 N	554	-0-	-1516 B	-23562	6 1	36 3			Y	465	470 0		13
						512 9								
07	1271 N	618	-0-	-653 B	-23562	6 1	37 3			Y	523	523 0		13
						575 9								
08	1209 N	434	-0-	-775 B	-23562	4 1	27 3			Y	366	367 0		12
						403 9								
09	540 N	435	-0-	-105 B	-23562	5 1	26 3			Y	367	364 0		15
						404 9								
URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID ->	280468	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12220 -	16561	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	1620 X	1494	-0-	-126 B	-30283		297 1	970 3	Y		201	198 0			11
							6 4	221 9							
05	1209 X	1411	-0-	202 B	-30081		292 1	944 3	Y		154	158 0			7
							6 4	169 9							
06	1170 X	1374	-0-	204 B	-29877		251 1	946 3	Y		152	151 0			8
							10 4	167 9							
07	1550 X	1617	-0-	67 B	-29810		213 1	1188 3	Y		188	191 0			5
							9 4	207 9							
08	1426 N	2056	-0-	630 B	-29180		177 1	1169 3	Y		637	624 0			18
							9 4	701 9							
09	1380 N	1717	-0-	337 B	-28843		127 1	859 3	Y		662	671 0			9
							3 4	728 9							
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	280469	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.12256 -	16505	
04	1440 X	1192	-0-	-248 B	-39807		167 1	546 3	Y		433	432 0			23
							3 4	476 9							
05	1488 X	1389	-0-	-99 B	-39807		230 1	743 3	Y		374	379 0			18
							5 4	411 9							
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-39375		218 1	819 3	Y		833	809 0			42
							9 4	916 9							
07	1581 X	2072	-0-	491 B	-38884		183 1	1020 3	Y		784	806 0			20
							7 4	862 9							
08	1395 N	1432	-0-	37 B	-38847		126 1	830 3	Y		427	435 0			12
							6 4	470 9							
09	1950 N	1566	-0-	-384 B	-38847		141 1	960 3	Y		419	425 0			6
							4 4	461 9							
FOSTER UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	280471	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12655	PERF.12536 -	17907	
04	2610 X	55	-0-	-2555 B	-48729		3 3	52 9	Y		47	49 0			1
05	2139 X	1889	-0-	-250 B	-48729		242 1	1488 3	Y		143	141 0			3
							2 4	157 9							
06	1650 X	2059	-0-	409 B	-48320		251 1	1570 3	Y		213	210 0			6
							4 4	234 9							
07	248 X	1923	-0-	1675 B	-46645		238 1	1496 3	Y		168	170 0			4
							4 4	185 9							
*08	1891 X	1694	-0-	-197 B	-46645		204 1	1311 3	Y		158	157 0			5
							5 4	174 9							
09	2070 X	1221	-0-	-849 B	-46645		174 1	931 3	Y		104	105 0			4
							2 4	114 9							
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	280472	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11993	PERF.12277 -	16325	
04	1200 N	877	-0-	-323 B	-11492		195 1	638 3	Y		36	35 0			2
							4 4	40 9							
05	1426 N	854	-0-	-572 B	-11492		187 1	604 3	Y		54	53 0			3
							4 4	59 9							
06	810 N	659	-0-	-151 B	-11492		124 1	467 3	Y		57	57 0			3
							5 4	63 9							
07	899 N	726	-0-	-173 B	-11492		104 1	582 3	Y		33	35 0			1
							4 4	36 9							
08	899 X	712	-0-	-187 B	-11492		64 1	422 3	Y		203	198 0			6
							3 4	223 9							
09	870 X	753	-0-	-117 B	-11492		59 1	399 3	Y		267	269 0			4
							1 4	294 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256 - 18972						
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
04	1560 X	2499	-0-	939 B	-73214	288 1	1962 3	4 4	245 9	Y	223	222 0				4
05	682 X	2642	-0-	1960 B	-71254	339 1	2068 3	4 4	231 9	Y	210	211 0				3
06	510 X	624	-0-	114 B	-71140	72 1	473 3	1 4	78 9	Y	71	73 0				1
07	2573 X	591	-0-	-1982 B	-71140	62 1	421 3	3 4	105 9	Y	95	94 0				2
08	2635 X	345	-0-	-2290 B	-71140	21 1	144 3	1 4	179 9	Y	163	155 0				10
09	2550 X	763	-0-	-1787 B	-71140	79 1	558 3	2 4	124 9	Y	113	118 0				5
FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283						
04	5310 X	716	-0-	-4594 B	-12329	86 1	565 3	1 4	64 9	Y	58	64 0				1
05	2976 X	2340	-0-	-636 B	-12329	276 1	1700 3	2 4	362 9	Y	329	324 0				6
06	4320 X	3969	-0-	-351 B	-12329	487 1	3051 3	7 4	424 9	Y	385	380 0				11
07	4464 X	3756	-0-	-708 B	-12329	476 1	2988 3	8 4	284 9	Y	258	263 0				6
*08	4464 X	1825	-0-	-2639 B	-12329	223 1	1432 3	6 4	164 9	Y	149	150 0				5
09	3960 X	1610	-0-	-2350 B	-12329	236 1	1258 3	3 4	113 9	Y	103	104 0				4
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448						
04	3540 X	3651	-0-	111 B	-40325	359 1	2450 3	5 4	837 9	Y	761	767 0				12
05	3286 X	1524	-0-	-1762 B	-40325	160 1	974 3	2 4	388 9	Y	353	360 0				5
06	3990 X	2769	-0-	-1221 B	-40325	284 1	1873 3	3 4	609 9	Y	554	550 0				9
07	4123 X	3681	-0-	-442 B	-40325	385 1	2598 3	17 4	681 9	Y	619	612 0				16
08	4123 X	4439	-0-	316 B	-40009	495 1	3400 3	20 4	524 9	Y	476	464 0				28
09	3660 X	2799	-0-	-861 B	-40009	295 1	2082 3	9 4	413 9	Y	375	385 0				18
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 14H		RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678						
04	3450 X	1679	-0-	-1771 B	-4869	332 1	1084 3	7 4	256 9	Y	233	237 0				12
05	2294 X	28	-0-	-2266 B	-4869	1 1	2 3	1 9		Y	23	34 0				1
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-4869					Y	-0-	1 0				-0-
07	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869					Y	-0-					-0-
08	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-4869					Y	-0-					-0-
09	1680 X	-0-	-0-	-1680 B	-4869					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578															
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
04	5610 X	6619	-0-	1009 B	-33401	778 1	5300 3	11 4	530 9	Y	482	484 0			8
05	6789 X	4226	-0-	-2563 B	-33401	541 1	3304 3	6 4	375 9	Y	341	344 0			5
06	6960 X	3554	-0-	-3406 B	-33401	422 1	2787 3	5 4	340 9	Y	309	309 0			5
07	7192 X	3842	-0-	-3350 B	-33401	457 1	3081 3	20 4	284 9	Y	258	256 0			7
08	7192 X	3923	-0-	-3269 B	-33401	454 1	3113 3	18 4	338 9	Y	307	296 0			18
09	6630 X	4713	-0-	-1917 B	-33401	532 1	3755 3	17 4	409 9	Y	372	372 0			18
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
04	17700 X	5532	-0-	-12168 B	-14614	1181 1	3856 3	24 4	471 9	Y	428	420 0			23
05	17794 X	4426	-0-	-13368 B	-14614	959 1	3094 3	19 4	354 9	Y	322	330 0			15
06	14880 X	5345	-0-	-9535 B	-14614	1029 1	3872 3	40 4	404 9	Y	367	363 0			19
07	15376 X	5176	-0-	-10200 B	-14614	722 1	4022 3	29 4	403 9	Y	366	376 0			9
08	8835 X	1086	-0-	-7749 B	-14614	112 1	741 3	5 4	228 9	Y	207	210 0			6
09	5520 X	3719	-0-	-1801 B	-14614	443 1	3005 3	11 4	260 9	Y	236	239 0			3
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
04	3180 X	3143	-0-	-37 B	-29679	398 1	2606 3	4 4	135 9	Y	123	126 0			2
05	3968 X	2526	-0-	-1442 B	-29679	327 1	2011 3	3 4	185 9	Y	168	167 0			3
06	3840 X	1812	-0-	-2028 B	-29679	229 1	1435 3	3 4	145 9	Y	132	131 0			4
07	3968 X	1849	-0-	-2119 B	-29679	234 1	1472 3	4 4	139 9	Y	126	127 0			3
*08	3255 X	2535	-0-	-720 B	-29679	318 1	2046 3	8 4	163 9	Y	148	146 0			5
09	3150 X	3488	-0-	338 B	-29341	515 1	2750 3	6 4	217 9	Y	197	194 0			8
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448															
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879					Y	-0-				-0-
07	T. A.	1938	-0-	1938 B	-103941	368 1	767 3	7 4	796 9	Y	724	681 0			43
08	T. A.	2566	-0-	2566 B	-101375	439 1	1415 3	11 4	701 9	Y	637	649 0			31
09	T. A.	852	-0-	852 B	-100523	132 1	527 3	8 4	185 9	Y	168	188 0			11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682														
COMPL. DATE 02/10/2016														
TOTAL DEPTH 12687													PERF.12722 - 18171	
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
04	T. A.	2395	-0-	2395 B	-24575	511 1	1624 3	9 4	251 9	Y	228	236 0		9
05	T. A.	2427	-0-	2427 B	-22148	523 1	1663 3	6 4	235 9	Y	214	215 0		8
06	0 X	2103	-0-	2103 B	-20045	390 1	1257 3	14 4	442 9	Y	402	388 0		22
07	3720 X	1511	-0-	-2209 B	-20045	390 1	814 3	8 4	299 9	Y	272	278 0		16
08	4092 X	737	-0-	-3355 B	-20045	143 1	460 3	4 4	130 9	Y	118	128 0		6
09	2400 X	1246	-0-	-1154 B	-20045	206 1	823 3	13 4	204 9	Y	185	179 0		12
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072														
COMPL. DATE 11/03/2015														
TOTAL DEPTH 11672													PERF.11945 - 15074	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	2	2 0		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40980					Y	-0-			-0-
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233														
COMPL. DATE 05/31/2016														
TOTAL DEPTH 12308													PERF.12288 - 17823	
04	1260 X	1461	-0-	201 B	-171161	149 1	1018 3	2 4	292 9	Y	265	262 0		4
05	744 X	1033	-0-	289 B	-170872	115 1	700 3	1 4	217 9	Y	197	198 0		3
06	720 X	450	-0-	-270 B	-170872	49 1	321 3	1 4	79 9	Y	72	74 0		1
07	1519 X	1414	-0-	-105 B	-170872	161 1	1083 3	7 4	163 9	Y	148	145 0		4
08	1519 X	1436	-0-	-83 B	-170872	161 1	1103 3	6 4	166 9	Y	151	146 0		9
09	1470 X	1168	-0-	-302 B	-170872	131 1	924 3	4 4	109 9	Y	99	103 0		5
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 281443														
COMPL. DATE 05/31/2016														
TOTAL DEPTH 12359													PERF.12246 - 19362	
04	750 X	361	-0-	-389 B	-15068	5 1	34 3	322 9		Y	293	294 0		5
05	775 X	210	-0-	-565 B	-15068	3 1	18 3	189 9		Y	172	174 0		3
06	750 X	57	-0-	-693 B	-15068	1 1	5 3	51 9		Y	46	48 0		1
07	434 X	135	-0-	-299 B	-15068	2 1	13 3	120 9		Y	109	107 0		3
08	DLQ G-10	2647	-0-	2647 B	-12421	275 1	1889 3	11 4	472 9	Y	429	406 0		26
09	DLQ G-10	2614	-0-	2614 B	-9807	294 1	2072 3	9 4	239 9	Y	217	233 0		10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
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
04	30 N	1968	-0-	1938 B	-213863	283 1	1077 3	46 4	562 9	Y	511	509 0			3
05	0 N	2349	-0-	2349 B	-211514	364 1	1322 3	78 4	585 9	Y	532	532 0			3
06	1320 N	1952	-0-	632 B	-210882	304 1	1137 3	30 4	481 9	Y	437	436 0			4
07	1364 N	1554	-0-	190 B	-210692	280 1	645 3	186 4	443 9	Y	403	403 0			4
08	2821 X	1553	-0-	-1268 B	-210692	204 1	770 3	118 4	461 9	Y	419	419 0			4
09	2280 X	169	-0-	-2111 B	-210692	13 1	90 3	8 4	58 9	Y	53	56 0			1
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
04	4470 X	4161	-0-	-309 B	-125967	956 1	1881 3	11 4	1313 9	Y	1194	1184 0			63
05	4278 X	3431	-0-	-847 B	-125967	962 1	1937 3	15 4	517 9	Y	470	495 0			38
06	3930 X	2880	-0-	-1050 B	-125967	799 1	1726 3	12 4	343 9	Y	312	337 0			13
07	4309 X	2795	-0-	-1514 B	-125967	798 1	1605 3	9 4	383 9	Y	348	341 0			20
08	3999 X	2924	-0-	-1075 B	-125967	752 1	1814 3	30 4	328 9	Y	298	300 0			18
09	3870 X	3177	-0-	-693 B	-125967	657 1	2016 3	133 4	371 9	Y	337	331 0			24
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
04	5910 X	6146	-0-	236 B	-537771	736 1	5017 3	10 4	383 9	Y	348	345 0			6
05	5952 X	6959	-0-	1007 B	-536764	924 1	5638 3	10 4	387 9	Y	352	353 0			5
06	5760 X	6975	-0-	1215 B	-535549	864 1	5708 3	11 4	392 9	Y	356	355 0			6
07	6355 X	6753	-0-	398 B	-535151	821 1	5534 3	35 4	363 9	Y	330	327 0			9
08	6944 X	7068	-0-	124 B	-535027	843 1	5786 3	34 4	405 9	Y	368	355 0			22
09	6990 X	5878	-0-	-1112 B	-535027	690 1	4867 3	22 4	299 9	Y	272	281 0			13
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
04	2430 X	4863	-0-	2433 B	-137587	564 1	3845 3	8 4	446 9	Y	405	406 0			7
05	3720 X	4663	-0-	943 B	-136644	601 1	3670 3	7 4	385 9	Y	350	352 0			5
06	4020 X	4422	-0-	402 B	-136242	541 1	3576 3	7 4	298 9	Y	271	271 0			5
07	5022 X	5486	-0-	464 B	-135778	660 1	4446 3	29 4	351 9	Y	319	316 0			8
08	5022 X	4543	-0-	-479 B	-135778	533 1	3661 3	21 4	328 9	Y	298	288 0			18
09	4860 X	4045	-0-	-815 B	-135778	463 1	3268 3	15 4	299 9	Y	272	277 0			13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT AC				WELL #:		2H	RRCID -> 282001	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL	DEPTH 12360	PERF.12278	- 17972	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	2760 X	4219	-0-	1459 B	-268711	487 1	3321 3	Y	367	363 0		6	
05	2604 X	4420	-0-	1816 B	-266895	567 1	3458 3	Y	354	355 0		5	
06	2520 X	2136	-0-	-384 B	-266895	242 1	1599 3	Y	265	266 0		4	
07	4371 X	59	-0-	-4312 B	-266895	3 3	56 9	Y	51	54 0		1	
08	4433 X	-0-	-0-	-4433 B	-266895			Y	-0-	1 0		-0-	
09	4290 X	-0-	-0-	-4290 B	-266895			Y	-0-			-0-	
FRANKE UNIT AC				WELL #:		3H	RRCID -> 282336	COMPL. DATE 04/02/2016	TOTAL	DEPTH 12431	PERF.12832	- 15781	
04	660 N	1089	-0-	429 B	-17599	115 1	754 3	Y	199	201 0		4	
05	899 N	1486	-0-	587 B	-17012	171 1	1053 3	Y	237	237 0		4	
06	990 N	1556	-0-	566 B	-16446	182 1	1141 3	Y	209	207 0		6	
07	1023 N	1501	-0-	478 B	-15968	175 1	1097 3	Y	205	206 0		5	
*08	1488 N	1250	-0-	-238 B	-15968	139 1	892 3	Y	195	194 0		6	
09	1560 N	1031	-0-	-529 B	-15968	118 1	628 3	Y	258	253 0		11	
DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:		6H	RRCID -> 282382	COMPL. DATE 09/09/2021	TOTAL	DEPTH 12017	PERF.12120	- 19332	
04	12960 X	13034	-0-	74 B	-469922	2084 1	9748 3	Y	1058	1061 0		24	
05	13547 X	10555	-0-	-2992 B	-469922	1835 1	7745 3	Y	865	869 0		20	
06	14610 X	8914	-0-	-5696 B	-469922	1645 1	6458 3	Y	702	703 0		19	
07	15097 X	10370	-0-	-4727 B	-469922	1848 1	7573 3	Y	771	769 0		21	
08	15097 X	12887	-0-	-2210 B	-469922	1990 1	9590 3	Y	994	987 0		28	
09	13020 X	12453	-0-	-567 B	-469922	1918 1	9039 3	Y	1062	1051 0		39	
DAVILA-GRAHAM UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 282401	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL	DEPTH 12090	PERF.11828	- 19948	
04	5580 X	8154	-0-	2574 B	-271701	1193 1	5583 3	Y	1233	1238 0		28	
05	10261 X	7944	-0-	-2317 B	-271701	1270 1	5360 3	Y	1180	1180 0		28	
06	9930 X	6853	-0-	-3077 B	-271701	1157 1	4539 3	Y	1026	1026 0		28	
07	10261 X	6052	-0-	-4209 B	-271701	993 1	4070 3	Y	850	855 0		23	
08	8928 X	3922	-0-	-5006 B	-271701	549 1	2647 3	Y	606	612 0		17	
09	8160 X	1875	-0-	-6285 B	-271701	256 1	1208 3	Y	334	339 0		12	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
04	3090 X	2848	-0-	-242 B	-0-	285	1	1867	3	Y	630	626	0	12
						3	4	693	9					
05	3658 X	497	-0-	-3161 B	-0-	6	1	38	3	Y	412	417	0	7
						453	9							
06	3540 X	720	-0-	-2820 B	-0-	12	1	75	3	Y	575	566	0	16
						633	9							
07	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	655	1	4114	3	Y	885	879	0	22
						11	4	974	9					
*08	4880 X	4880	-0-	-0- B	-0-	557	1	3585	3	Y	658	658	0	22
						14	4	724	9					
*09	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	559	1	2983	3	Y	717	710	0	29
						7	4	789	9					
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
04	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	523	1	1663	3	Y	394	392	0	16
						9	4	433	9					
05	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	1761	1	5598	3	Y	402	403	0	15
						21	4	442	9					
06	6811 X	6811	-0-	-0- B	-0-	1495	1	4816	3	Y	406	398	0	23
						53	4	447	9					
07	7519 X	7519	-0-	-0- B	-0-	2259	1	4711	3	Y	459	455	0	27
						44	4	505	9					
08	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	1741	1	5608	3	Y	409	416	0	20
						45	4	450	9					
09	7560 X	3485	-0-	-4075 B	-0-	643	1	2566	3	Y	215	221	0	14
						39	4	237	9					
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
04	1800 X	2115	-0-	315 B	-20204	267	1	1745	3	Y	91	94	0	2
						3	4	100	9					
05	2015 X	2380	-0-	365 B	-19839	320	1	1968	3	Y	81	82	0	1
						3	4	89	9					
06	2370 X	2217	-0-	-153 B	-19839	286	1	1789	3	Y	125	123	0	3
						4	4	138	9					
07	2449 X	2015	-0-	-434 B	-19839	258	1	1623	3	Y	118	118	0	3
						4	4	130	9					
*08	2449 X	1704	-0-	-745 B	-19839	214	1	1377	3	Y	97	97	0	3
						6	4	107	9					
09	2310 X	2096	-0-	-214 B	-19839	309	1	1651	3	Y	120	118	0	5
						4	4	132	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
04	570 X	1062	-0-	492 B	-714570	115	1	785	3	Y	145	144	0	2
						2	4	160	9					
05	589 X	166	-0-	-423 B	-714570	14	1	84	3	Y	62	63	0	1
						68	9							
06	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-714570					Y	2	3	0	-0-
07	1488 X	-0-	-0-	-1488 B	-714570					Y	2	2	0	-0-
08	155 N	9	-0-	-146 B	-714570	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-714570					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MORGAN UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	283162	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.12422 - 19122				
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
04	2430 X	-0-	-0-	-2430 B	-262222					Y	-0-					-0-
05	2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-262222					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60 B	-262222					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0 B	-262222					Y	-0-					-0-
08	T. A.	2671	-0-	2671 B	-259551	314	1	2075	3	Y	243	236	0			7
						15	4	267	9							
09	T. A.	2453	-0-	2453 B	-257098	251	1	1700	3	Y	451	452	0			6
						6	4	496	9							
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL	DEPTH	12601	PERF.12681 - 17695			
04	4425 X	4425	-0-	-0- B	-0-	848	1	2695	3	Y	789	764	0			32
						14	4	868	9							
05	4464 X	419	-0-	-4045 B	-0-	100	1	318	3	Y	-0-	32	0			-0-
						1	4									
06	4320 X	1222	-0-	-3098 B	-0-	287	1	925	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	4588 X	761	-0-	-3827 B	-0-	232	1	484	3	Y	36	34	0			2
						5	4	40	9							
08	4588 X	507	-0-	-4081 B	-0-	114	1	368	3	Y	20	21	0			1
						3	4	22	9							
09	4440 X	402	-0-	-4038 B	-0-	78	1	312	3	Y	6	7	0			-0-
						5	4	7	9							
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.12724 - 16992			
04	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	655	1	2081	3	Y	584	578	0			24
						11	4	642	9							
05	3337 X	3337	-0-	-0- B	-0-	641	1	2039	3	Y	590	593	0			21
						8	4	649	9							
06	2640 X	2363	-0-	-277 B	-0-	429	1	1384	3	Y	486	480	0			27
						15	4	535	9							
07	3503 X	2249	-0-	-1254 B	-0-	539	1	1125	3	Y	522	518	0			31
						11	4	574	9							
08	3503 X	2669	-0-	-834 B	-0-	505	1	1627	3	Y	476	484	0			23
						13	4	524	9							
09	3390 X	2630	-0-	-760 B	-0-	427	1	1705	3	Y	429	424	0			28
						26	4	472	9							
MAY B UNIT AC				WELL #:	24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL	DEPTH	12296	PERF.12742 - 20890			
04	5100 X	80	-0-	-5020 B	-345283	2	1	10	3	Y	62	62	0			1
						68	9									
05	5270 X	218	-0-	-5052 B	-345283	5	1	28	3	Y	168	166	0			3
						185	9									
06	2010 X	461	-0-	-1549 B	-345283	9	1	59	3	Y	357	350	0			10
						393	9									
07	124 X	-0-	-0-	-124 B	-345283					Y	-0-	10	0			-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217 B	-345283					Y	-0-					-0-
09	450 X	-0-	-0-	-450 B	-345283					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	12870 X	3741	-0-	-9129 B	-324488	590	1	2759	3	Y	346	344	0	8
						11	4	381	9					
05	10013 X	3691	-0-	-6322 B	-324488	626	1	2643	3	Y	376	375	0	9
						8	4	414	9					
06	4140 X	3310	-0-	-830 B	-324488	596	1	2337	3	Y	330	330	0	9
						14	4	363	9					
07	3875 X	3617	-0-	-258 B	-324488	631	1	2587	3	Y	332	332	0	9
						34	4	365	9					
08	3875 X	3142	-0-	-733 B	-324488	483	1	2330	3	Y	252	254	0	7
						52	4	277	9					
09	3750 X	3733	-0-	-17 B	-324488	573	1	2701	3	Y	328	323	0	12
						98	4	361	9					
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
04	9330 X	6722	-0-	-2608 B	-0-	1384	1	4398	3	Y	834	857	0	34
						23	4	917	9					
05	9238 X	6984	-0-	-2254 B	-0-	1413	1	4491	3	Y	966	965	0	35
						17	4	1063	9					
06	8070 X	6523	-0-	-1547 B	-0-	1351	1	4354	3	Y	700	696	0	39
						48	4	770	9					
07	8339 X	6340	-0-	-1999 B	-0-	1724	1	3596	3	Y	896	882	0	53
						34	4	986	9					
08	8339 X	6467	-0-	-1872 B	-0-	1360	1	4382	3	Y	627	649	0	31
						35	4	690	9					
09	8323 X	8323	-0-	-0- B	-0-	1467	1	5856	3	Y	827	805	0	53
						90	4	910	9					
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
04	7350 X	5828	-0-	-1522 B	-336360	1726	1	3396	3	Y	624	636	0	33
						20	4	686	9					
05	7595 X	7167	-0-	-428 B	-336360	2098	1	4225	3	Y	737	711	0	59
						33	4	811	9					
06	6570 X	504	-0-	-6066 B	-336360	24	1	53	3	Y	388	431	0	16
						427	9							
07	6789 X	3219	-0-	-3570 B	-336360	899	1	1808	3	Y	456	445	0	27
						10	4	502	9					
08	DLQ G-10	7513	-0-	7513 B	-328847	1813	1	4372	3	Y	1141	1101	0	67
						73	4	1255	9					
09	DLQ G-10	6959	-0-	6959 B	-321888	1383	1	4243	3	Y	958	958	0	67
						279	4	1054	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
04	3780 X	208	-0-	-3572 B	-261368	18	1	120	3	Y	64	64	0	1
						70	9							
05	3906 X	57	-0-	-3849 B	-261368	2	1	10	3	Y	41	41	0	1
						45	9							
06	3390 X	61	-0-	-3329 B	-261368	2	1	11	3	Y	44	44	0	1
						48	9							
07	3503 X	64	-0-	-3439 B	-261368	2	1	11	3	Y	46	46	0	1
						51	9							
08	403 X	101	-0-	-302 B	-261368	3	1	18	3	Y	73	72	0	2
						80	9							
09	210 X	183	-0-	-27 B	-261368	6	1	32	3	Y	132	129	0	5
						145	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
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
04	90 N	434	-0-	344 B	-471990	55 1	372 3	Y	5	6 0	-0-			
05	651 N	85	-0-	-566 B	-471990	8 1	49 3	Y	25	25 0	-0-			
06	990 N	663	-0-	-327 B	-471990	81 1	536 3	Y	41	40 0	1			
07	434 N	3493	-0-	3059 B	-468931	1 4	45 9	Y	39	39 0	1			
08	93 N	2816	-0-	2723 B	-466208	443 1	2988 3	Y	17	17 0	1			
09	660 N	3076	-0-	2416 B	-463792	19 4	43 9	Y	38	37 0	2			
						375 1	2647 3	Y						
						12 4	42 9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
04	6720 X	-0-	-0-	-6720 B	-352307			Y	-0-	-0-				
05	6944 X	-0-	-0-	-6944 B	-352307			Y	-0-	-0-				
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-352307			Y	-0-	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y	-0-	-0-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-352307			Y	-0-	-0-				
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
04	3690 X	5037	-0-	1347 B	-363304	562 1	3828 3	Y	581	572 0	9			
05	2790 X	3347	-0-	557 B	-362747	8 4	639 9	Y	344	348 0	5			
06	2700 X	2906	-0-	206 B	-362541	417 1	2547 3	Y	148	150 0	3			
07	3813 X	3235	-0-	-578 B	-362541	5 4	378 9	Y	169	168 0	4			
08	5208 X	3232	-0-	-1976 B	-362541	360 1	2379 3	Y	317	302 0	19			
09	5040 X	2664	-0-	-2376 B	-362541	4 4	163 9	Y	275	281 0	13			
						392 1	2640 3	Y						
						17 4	186 9							
						365 1	2503 3	Y						
						15 4	349 9	Y						
						292 1	2060 3	Y						
						9 4	303 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201														
04	5670 X	9411	-0-	3741 B	-287415	1054 1	6898 3	Y	1317	1299 0	26			
05	1271 X	4253	-0-	2982 B	-284433	10 4	1449 9	Y	409	428 0	7			
06	3420 X	7817	-0-	4397 B	-280036	531 1	3267 3	Y	543	535 0	15			
07	7502 X	7675	-0-	173 B	-279863	5 4	450 9	Y	581	581 0	15			
*08	9734 X	6593	-0-	-3141 B	-279863	992 1	6213 3	Y	437	438 0	14			
09	9420 X	3174	-0-	-6246 B	-279863	15 4	597 9	Y	205	211 0	8			
						964 1	6056 3	Y						
						16 4	639 9	Y						
						819 1	5272 3	Y						
						21 4	481 9	Y						
						464 1	2478 3	Y						
						6 4	226 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-	-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-329101			Y	-0-	-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
FIVE STAR UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 285529				COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592		
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	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
LUNA UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID	-> 285883				COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL	DEPTH	12242	PERF.12255	- 20149		
04	2520 X	2012	-0-	-508 B	-36686	543	1	1069	3	Y	358	356	0					19	
						6	4	394	9										
05	2573 X	2062	-0-	-511 B	-36686	551	1	1110	3	Y	356	346	0					29	
						9	4	392	9										
06	2040 X	2140	-0-	100 B	-36586	528	1	1141	3	Y	421	433	0					17	
						8	4	463	9										
07	2077 X	2148	-0-	71 B	-36515	578	1	1162	3	Y	365	361	0					21	
						6	4	402	9										
08	2077 X	2096	-0-	19 B	-36496	517	1	1247	3	Y	283	287	0					17	
						21	4	311	9										
09	2130 X	1854	-0-	-276 B	-36496	368	1	1129	3	Y	257	256	0					18	
						74	4	283	9										
FOSTER UNIT AC				WELL #:	5H	RRCID	-> 285916				COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13290	- 18397		
04	3840 X	4372	-0-	532 B	-414131	527	1	3453	3	Y	352	354	0					7	
						5	4	387	9										
05	3596 X	2880	-0-	-716 B	-414131	363	1	2233	3	Y	255	257	0					5	
						3	4	281	9										
06	4500 X	5502	-0-	1002 B	-413129	697	1	4366	3	Y	389	383	0					11	
						11	4	428	9										
07	4650 X	2923	-0-	-1727 B	-413129	368	1	2310	3	Y	217	223	0					5	
						6	4	239	9										
*08	4650 X	4034	-0-	-616 B	-413129	500	1	3215	3	Y	278	274	0					9	
						13	4	306	9										
09	5490 X	3792	-0-	-1698 B	-413129	542	1	2891	3	Y	320	316	0					13	
						7	4	352	9										
EASLEY UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID	-> 286206				COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12542	PERF.12525	- 17831		
04	2610 X	2633	-0-	23 B	-231640	280	1	1907	3	Y	402	400	0					7	
						4	4	442	9										
05	2325 X	2247	-0-	-78 B	-231640	266	1	1624	3	Y	322	324	0					5	
						3	4	354	9										
06	2790 X	1937	-0-	-853 B	-231640	212	1	1403	3	Y	290	290	0					5	
						3	4	319	9										
07	2883 X	1254	-0-	-1629 B	-231640	138	1	930	3	Y	164	165	0					4	
						6	4	180	9										
08	DLQ G-10	1483	-0-	1483 B	-230157	166	1	1139	3	Y	155	150	0					9	
						7	4	171	9										
09	DLQ G-10	1076	-0-	1076 B	-229081	114	1	806	3	Y	138	140	0					7	
						4	4	152	9										

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT AC														
WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0	N	594	-0-	594 B	-366523	77 1	246 3	Y	245	248 0			10
05	217	N	-0-	-0-	-217 B	-366523	1 4	270 9	Y	-0-	10 0			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-366523			Y	-0-				-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217 B	-366523			Y	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-366523			Y	-0-				-0-
09	0	N	239	-0-	239 B	-366284	6 1	23 3	Y	191	179 0			12
							210 9							
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
04	3120	X	-0-	-0-	-3120 B	-624439			Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-				-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-				-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-				-0-
07	T. A.		1255	-0-	1255 B	-475483	143 1	796 3	Y	282	275 0			7
							6 4	310 9						
08	T. A.		1567	-0-	1567 B	-473916	171 1	1131 3	Y	234	234 0			7
							8 4	257 9						
09	14B2 EXT		1432	-0-	1432 B	-472484	155 1	1050 3	Y	203	207 0			3
							4 4	223 9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023														
04	3540	X	3935	-0-	395 B	-923809	826 1	2695 3	Y	361	357 0			19
							17 4	397 9						
05	3658	X	3238	-0-	-420 B	-923809	682 1	2201 3	Y	310	314 0			15
							14 4	341 9						
06	3540	X	3161	-0-	-379 B	-923809	587 1	2209 3	Y	311	310 0			16
							23 4	342 9						
07	3658	X	2754	-0-	-904 B	-923809	370 1	2059 3	Y	282	291 0			7
							15 4	310 9						
08	4061	X	2984	-0-	-1077 B	-923809	359 1	2375 3	Y	211	212 0			6
							18 4	232 9						
09	3930	X	2987	-0-	-943 B	-923809	351 1	2381 3	Y	224	227 0			3
							9 4	246 9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 288436 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12417 - 18638														
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-				-0-
07	T. A.		156	-0-	156 B	-727634	3 1	19 3	Y	122	119 0			3
							134 9							
08	0	N	1130	-0-	1130 B	-726504	113 1	747 3	Y	240	236 0			7
							6 4	264 9						
09	0	N	703	-0-	703 B	-725801	70 1	474 3	Y	143	148 0			2
							2 4	157 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															MARATHON OIL EF LLC															KOWALIK 228-1R AC															WELL #: 3H RRCID -> 288629															COMPL. DATE 11/03/2015															TOTAL DEPTH 11677															PERF.11898 - 14968															CNTY: LIVE OAK														
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																																																																																																				
04	T. A.		989		-0-	989 B	-279371		144	1	675	3	Y	152	152	0			4																																																																																																				
									3	4	167	9																																																																																																											
05	T. A.		926		-0-	926 B	-278445		143	1	603	3	Y	162	162	0			4																																																																																																				
									2	4	178	9																																																																																																											
06	0 X		878		-0-	878 B	-277567		157	1	615	3	Y	93	94	0			3																																																																																																				
									4	4	102	9																																																																																																											
07	961 N		7		-0-	-954 B	-277567		1	3	6	9	Y	5	8	0			-0-																																																																																																				
08	930 N		-0-		-0-	-930 B	-277567						Y	-0-					-0-																																																																																																				
09	870 N		-0-		-0-	-870 B	-277567						Y	-0-					-0-																																																																																																				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC																				WELL #: 4H RRCID -> 288640																				COMPL. DATE 08/17/2015																				TOTAL DEPTH 11472																				PERF.11516 - 16898																																							
04	210 N		2153		-0-	1943 B	-440778		349	1	1327	3	Y	382	387	0			3																																																																																																				
									57	4	420	9																																																																																																											
05	558 N		1786		-0-	1228 B	-439550		316	1	1146	3	Y	233	235	0			1																																																																																																				
									68	4	256	9																																																																																																											
06	1230 N		1485		-0-	255 B	-439295		261	1	976	3	Y	203	202	0			2																																																																																																				
									25	4	223	9																																																																																																											
07	1271 N		1379		-0-	108 B	-439187		293	1	674	3	Y	197	197	0			2																																																																																																				
									195	4	217	9																																																																																																											
08	1798 N		1267		-0-	-531 B	-439187		196	1	740	3	Y	197	197	0			2																																																																																																				
									114	4	217	9																																																																																																											
09	1500 N		1385		-0-	-115 B	-439187		129	1	875	3	Y	276	275	0			3																																																																																																				
									77	4	304	9																																																																																																											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC																				WELL #: 1H RRCID -> 288701																				COMPL. DATE 04/07/2020																				TOTAL DEPTH 11866																				PERF.12539 - 19004																																							
04	6330 X		6117		-0-	-213 B	-27860		1211	1	4606	3	Y	93	94	0			1																																																																																																				
									198	4	102	9																																																																																																											
05	6386 X		5689		-0-	-697 B	-27860		1152	1	4181	3	Y	98	99	0			-0-																																																																																																				
									248	4	108	9																																																																																																											
06	6900 X		6168		-0-	-732 B	-27860		1219	1	4559	3	Y	247	245	0			2																																																																																																				
									118	4	272	9																																																																																																											
07	7130 X		7974		-0-	844 B	-27016		1896	1	4367	3	Y	409	407	0			4																																																																																																				
									1261	4	450	9																																																																																																											
08	DLQ G-10		8141		-0-	8141 B	-18875		1389	1	5240	3	Y	642	640	0			6																																																																																																				
									806	4	706	9																																																																																																											
09	DLQ G-10		5677		-0-	5677 B	-13198		625	1	4249	3	Y	390	392	0			4																																																																																																				
									374	4	429	9																																																																																																											
FOSTER UNIT AC																				WELL #: 3H RRCID -> 288718																				COMPL. DATE 01/10/2021																				TOTAL DEPTH 12645																				PERF.12918 - 18865																																							
04	9900 X		9895		-0-	-5 B	-0-		1224	1	8013	3	Y	587	589	0			11																																																																																																				
									12	4	646	9																																																																																																											
05	10726 X		10425		-0-	-301 B	-0-		1380	1	8491	3	Y	493	495	0			9																																																																																																				
									12	4	542	9																																																																																																											
06	10380 X		9734		-0-	-646 B	-0-		1281	1	8017	3	Y	379	378	0			10																																																																																																				
									19	4	417	9																																																																																																											
07	10726 X		9714		-0-	-1012 B	-0-		1254	1	7878	3	Y	510	507	0			13																																																																																																				
									21	4	561	9																																																																																																											
*08	10447 X		9354		-0-	-1093 B	-0-		1172	1	7541	3	Y	555	550	0			18																																																																																																				
									30	4	611	9																																																																																																											
09	10080 X		8842		-0-	-1238 B	-0-		1287	1	6871	3	Y	608	601	0			25																																																																																																				
									15	4	669	9																																																																																																											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	5490 X	3952	-0-	-1538 B	-433764	635 1	2415 3	798 9	Y	725	733 0		5	
05	6541 X	5326	-0-	-1215 B	-433764	104 4	798 9	3349 3	Y	777	778 0		4	
06	6330 X	4709	-0-	-1621 B	-433764	923 1	855 9	3057 3	Y	687	685 0		6	
07	6541 X	4027	-0-	-2514 B	-433764	199 4	756 9	1897 3	Y	689	689 0		6	
08	7037 X	3602	-0-	-3435 B	-433764	817 1	758 9	2096 3	Y	571	572 0		5	
09	5160 X	1265	-0-	-3895 B	-433764	548 4	628 9	769 3	Y	286	288 0		3	
						113 1	315 9							
						68 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625														
04	2550 X	2536	-0-	-14 B	-694021	421 1	1599 3	447 9	Y	406	403 0		3	
05	155 X	309	-0-	154 B	-693867	69 4	175 3	76 9	Y	69	72 0		-0-	
06	150 X	3983	-0-	3833 B	-690034	48 1	2592 3	631 9	Y	574	569 0		5	
07	2635 X	2813	-0-	178 B	-689856	10 4	1289 3	592 9	Y	538	538 0		5	
08	2635 X	5418	-0-	2783 B	-687073	693 1	3078 3	1051 9	Y	955	952 0		8	
09	3990 X	7331	-0-	3341 B	-683732	67 4	4708 3	1516 9	Y	1378	1372 0		14	
						414 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734														
04	60 N	80	-0-	20 B	-905208	16 1	61 3	3 4	Y	-0-			-0-	
05	62 N	94	-0-	32 B	-905176	19 1	71 3	4 4	Y	-0-			-0-	
06	0 N	73	-0-	73 B	-905103	15 1	55 3	1 4	Y	2	2 0		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-905103		2 9		Y	-0-			-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-905103				Y	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-905103				Y	-0-			-0-	
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064														
04	T. A.	243	-0-	243 B	-1102706	3 1	22 3	218 9	Y	198	194 0		4	
05	T. A.	2102	-0-	2102 B	-1100604	218 1	1344 3	538 9	Y	489	484 0		9	
06	T. A.	1937	-0-	1937 B	-1098667	2 4	1348 3	371 9	Y	337	337 0		9	
07	T. A.	1939	-0-	1939 B	-1096728	215 1	1381 3	334 9	Y	304	305 0		8	
*08	2108 X	1047	-0-	-1061 B	-1096728	3 4	668 3	272 9	Y	247	247 0		8	
09	2040 X	20571	-0-	18531 B	-1078197	104 1	17054 3	38 4	Y	258	255 0		11	
						3195 1	284 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254														
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
04	10830 X	301	-0-	-10529 B	-686717	25 1	274 3	Y	1	1	0			-0-
05	465 X	133	-0-	-332 B	-686717	10 1	123 3	Y	-0-					-0-
06	90 X	9158	-0-	9068 B	-677649	614 1	6608 3	Y	1741	1640	0			101
07	310 X	4718	-0-	4408 B	-673241	21 4	1915 9	Y	3032	2984	0			149
08	124 N	20957	-0-	20833 B	-652408	128 1	1250 3	Y	2483	2513	0			119
09	1170 X	11762	-0-	10592 B	-641816	5 4	3335 9	Y	453	532	0			40
						1894 1	16258 3	Y						
						74 4	2731 9	Y						
						1093 1	10120 3	Y						
						51 4	498 9							
CULBERSON-PATTESON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491														
04	390 X	327	-0-	-63 B	-365572	87 1	172 3	Y	61	61	0			3
05	248 X	378	-0-	130 B	-365442	1 4	67 9	Y	78	75	0			6
06	240 X	521	-0-	281 B	-365161	96 1	194 3	Y	78	81	0			3
07	341 X	372	-0-	31 B	-365130	2 4	86 9	Y	74	73	0			4
08	372 X	12	-0-	-360 B	-365130	96 1	194 3	Y	10	13	0			1
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-365130	1 4	81 9	Y	-0-	1	0			-0-
						1 3	11 9	Y						
MAY UNIT 1 AC														
WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292														
04	2340 X	1601	-0-	-739 B	-116202	516 1	1016 3	Y	57	67	0			3
05	2418 X	2038	-0-	-380 B	-116202	6 4	63 9	Y	128	121	0			10
06	2160 X	1922	-0-	-238 B	-116202	626 1	1261 3	Y	86	93	0			3
07	1860 X	1970	-0-	110 B	-116092	10 4	141 9	Y	95	92	0			6
08	2046 X	2108	-0-	62 B	-116030	576 1	1243 3	Y	108	108	0			6
09	1980 X	1821	-0-	-159 B	-116030	8 4	95 9	Y	142	138	0			10
						617 1	1241 3	Y						
						7 4	105 9	Y						
						576 1	1390 3	Y						
						23 4	119 9	Y						
						390 1	1196 3	Y						
						79 4	156 9							
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422														
04	3690 X	2973	-0-	-717 B	-504111	552 1	1801 3	Y	554	545	0			29
05	3348 X	3400	-0-	52 B	-504059	11 4	609 9	Y	766	758	0			37
06	5760 X	2954	-0-	-2806 B	-504059	602 1	1943 3	Y	655	659	0			33
07	5952 X	4683	-0-	-1269 B	-504059	12 4	843 9	Y	754	768	0			19
08	5952 X	3777	-0-	-2175 B	-504059	465 1	1750 3	Y	474	480	0			13
09	3300 X	2348	-0-	-952 B	-504059	18 4	721 9	Y	390	398	0			5
						583 1	3247 3	Y						
						24 4	829 9	Y						
						425 1	2810 3	Y						
						21 4	521 9	Y						
						246 1	1667 3	Y						
						6 4	429 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
REYNOLDS UNIT 1 AC				WELL #:	1H	RRCID ->	289742	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.12828 -	18805					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
04	120 N	2054	-0-	1934 B	-1263877		63	1	1360	3	Y	567	568	0				9	
							7	4	624	9									
05	0 N	1808	-0-	1808 B	-1262069		63	1	1281	3	Y	416	415	0				10	
							6	4	458	9									
06	1380 N	1448	-0-	68 B	-1262001		48	1	1088	3	Y	279	285	0				4	
							5	4	307	9									
07	1426 N	1878	-0-	452 B	-1261549		70	1	1487	3	Y	285	283	1				6	
							7	4	314	9									
08	2356 X	2005	-0-	-351 B	-1261549		66	1	1527	3	Y	368	367	1				7	
							7	4	405	9									
09	2040 X	1054	-0-	-986 B	-1261549		33	1	826	3	Y	174	178	1				3	
							4	4	191	9									
EASLEY UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	293062	COMPL. DATE	08/08/2023	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.12631 -	20628					
04	22890 X	22890	-0-	-0- B	-0-		2786	1	18990	3	Y	977	980	0				16	
							39	4	1075	9									
05	30504 X	18406	-0-	-12098 B	-0-		2472	1	15087	3	Y	745	749	0				12	
							27	4	820	9									
06	25890 X	17016	-0-	-8874 B	-0-		2127	1	14045	3	Y	744	743	0				13	
							26	4	818	9									
07	23653 X	18465	-0-	-5188 B	-0-		2285	1	15407	3	Y	613	610	0				16	
							99	4	674	9									
08	DLQ G-10	16175	-0-	16175 B	16175		1963	1	13474	3	Y	600	580	0				36	
							78	4	660	9									
09	DLQ G-10	14070	-0-	14070 B	30245		1684	1	11879	3	Y	413	429	0				20	
							53	4	454	9									
ALEXANDER 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	293090	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	12973	PERF.12788 -	20818					
04	12960 X	5024	-0-	-7936 B	-0-		140	1	4356	3	Y	480	480	0				-0-	
							528	9											
05	18971 X	18971	-0-	-0- B	-0-		271	1	16916	3	Y	1622	1622	0				-0-	
							1784	9											
06	15631 X	15631	-0-	-0- B	-0-		188	1	12148	3	Y	2995	2995	0				-0-	
							3295	9											
07	12992 X	12992	-0-	-0- B	-0-		194	1	11437	3	Y	1237	1237	0				-0-	
							1361	9											
08	19034 X	11664	-0-	-7370 B	-0-		190	1	10249	3	Y	1114	1114	0				-0-	
							1225	9											
09	18360 X	11130	-0-	-7230 B	-0-		190	1	9891	3	Y	954	954	0				-0-	
							1049	9											
ALEXANDER 01 AC				WELL #:	02H	RRCID ->	293184	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL	DEPTH	12980	PERF.12995 -	21603					
04	15450 X	12849	-0-	-2601 B	-0-		369	1	11451	3	Y	935	935	0				-0-	
							1029	9											
05	15965 X	9960	-0-	-6005 B	-0-		143	1	8941	3	Y	796	796	0				-0-	
							876	9											
06	15150 X	9827	-0-	-5323 B	-0-		139	1	8983	3	Y	641	641	0				-0-	
							705	9											
07	13237 X	9704	-0-	-3533 B	-0-		147	1	8659	3	Y	816	816	0				-0-	
							898	9											
08	13237 X	9227	-0-	-4010 B	-0-		150	1	8083	3	Y	904	904	0				-0-	
							994	9											
09	12840 X	8279	-0-	-4561 B	-0-		141	1	7355	3	Y	712	712	0				-0-	
							783	9											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398								
RIDLEY FARMS 01 AC				WELL #:	11H	RRCID ->	294242	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13256 - 18305
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	20490 X	17256	-0-	-3234 B	-0-		468 1	15381 3	Y	1279	1279	0	-0-
							1407 9						
05	18414 X	17718	-0-	-696 B	-0-		474 1	15862 3	Y	1256	1256	0	-0-
							1382 9						
06	17820 X	17518	-0-	-302 B	-0-		444 1	16179 3	Y	814	814	0	-0-
							895 9						
07	18414 X	15751	-0-	-2663 B	-0-		533 1	14338 3	Y	800	800	0	-0-
							880 9						
08	18197 X	15539	-0-	-2658 B	-0-		593 1	14118 3	Y	753	753	0	-0-
							828 9						
09	17520 X	14823	-0-	-2697 B	-0-		571 1	13437 3	Y	741	741	0	-0-
							815 9						
DAVIS 01				WELL #:	16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.13212 - 16934
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13246 - 17452
04	10560 X	6351	-0-	-4209 B	-0-		105 1	5243 3	Y	912	912	0	-0-
							1003 9						
05	9083 X	6594	-0-	-2489 B	-0-		119 1	5534 3	Y	855	855	0	-0-
							941 9						
06	8340 X	5862	-0-	-2478 B	-0-		117 1	5018 3	Y	661	661	0	-0-
							727 9						
07	8029 X	5552	-0-	-2477 B	-0-		159 1	4749 3	Y	585	585	0	-0-
							644 9						
08	DLQ G-10	5080	-0-	5080 B	5080		171 1	4383 3	Y	478	478	0	-0-
							526 9						
09	DLQ G-10	4377	-0-	4377 B	9457		170 1	3756 3	Y	410	410	0	-0-
							451 9						
DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294775	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL	DEPTH	13104	PERF.13160 - 16747
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL	DEPTH	13557	PERF.13593 - 21186
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302														
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
04	40670 X	40670	-0-	-0-	B	-0-	3235 1	35727 3	Y	1412	1414	0		25
							155 4	1553 9						
05	54560 X	41021	-0-	-13539	B	-0-	2971 1	36601 3	Y	1256	1253	0		28
							67 4	1382 9						
06	51570 X	36809	-0-	-14761	B	-0-	3012 1	32396 3	Y	1181	1141	0		68
							102 4	1299 9						
07	47058 X	37214	-0-	-9844	B	-0-	3316 1	32411 3	Y	1226	1234	0		60
							138 4	1349 9						
08	45586 X	45586	-0-	-0-	B	-0-	4572 1	39249 3	Y	1442	1433	0		69
							179 4	1586 9						
09	40680 X	36205	-0-	-4475	B	-0-	3361 1	31126 3	Y	1418	1362	0		125
							158 4	1560 9						
KIRK 01														
WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY AC														
WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 04/10/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12005 - 17056														
04	31432 X	31432	-0-	-0-	B	-0-	3373 1	22988 3	Y	4567	4539	0		74
							47 4	5024 9						
05	44474 X	44474	-0-	-0-	B	-0-	5652 1	34496 3	Y	3877	3891	0		60
							61 4	4265 9						
06	33720 X	29810	-0-	-3910	B	-0-	3442 1	22728 3	Y	3271	3276	0		55
							42 4	3598 9						
07	32488 X	15873	-0-	-16615	B	-0-	1966 1	10963 3	Y	2604	2592	0		67
							80 4	2864 9						
08	44485 X	17983	-0-	-26502	B	-0-	2065 1	13661 3	Y	1960	1972	0		55
							101 4	2156 9						
09	43050 X	16503	-0-	-26547	B	-0-	1841 1	12489 3	Y	1934	1963	0		26
							46 4	2127 9						
RESSMAN 01 AC														
WELL #: 12H RRCID -> 298246 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13734 - 19363														
04	72870 X	36997	-0-	-35873	B	-0-	203 1	32995 3	Y	3454	3454	0		-0-
							3799 9							
05	64356 X	34770	-0-	-29586	B	-0-	30753 3	4017 9	Y	3652	3652	0		-0-
06	54900 X	30793	-0-	-24107	B	-0-	27097 3	3696 9	Y	3360	3360	0		-0-
07	49104 X	28597	-0-	-20507	B	-0-	25143 3	3454 9	Y	3140	3140	0		-0-
08	DLQ G-10	26478	-0-	-26478	B	26478	22588 3	3890 9	Y	3536	3536	0		-0-
09	DLQ G-10	23466	-0-	-23466	B	49944	458 1	20158 3	Y	2591	2591	0		-0-
							2850 9							
PATINO UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 299805 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13045 - 19798														
04	162812 X	162812	-0-	-0-	B	-0-	2279 1	140351 3	N	18164	18209	0		353
							202 4	19980 9						
05	207041 X	207041	-0-	-0-	B	-0-	3098 1	179504 3	N	21988	21951	0		390
							252 4	24187 9						
06	164015 X	164015	-0-	-0-	B	-0-	2359 1	142546 3	N	17060	16979	0		471
							344 4	18766 9						
*07	152394 X	152394	-0-	-0-	B	-0-	2220 1	131989 3	N	16212	16278	0		405
							352 4	17833 9						
*08	142631 X	131623	-0-	-11008	B	-0-	1849 1	114795 3	N	13199	13170	0		434
							460 4	14519 9						
*09	138030 X	107894	-0-	-30136	B	-0-	1695 1	94109 3	N	10798	10789	0		443
							212 4	11878 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC					703462												
KENRUBYLIE					WELL #: A 8H		RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1					WELL #: A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1					WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203		PERF.13130 - 13291				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)					WELL #: C 5H		RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135		PERF.17256 - 17316				
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPPE GU1					WELL #: B 6H		RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1					WELL #: C 1H		RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072		PERF.13672 - 19857				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)					WELL #: C 1H		RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009		PERF.13726 - 19008				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT./// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT./// 703462													
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329							
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
YOUNG GAS UNIT 1					WELL #: A 5H		RRCID -> 284567		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570				
04	15604 X	15604	-0-	-0-	B	-0-	391 1	14346 3	Y	612	689 0				47
							194 4	673 9							
05	5022 X	4175	-0-	-847	B	-0-	471 1	1782 3	Y	1607	1375 0				279
							154 4	1768 9							
06	4860 X	1326	-0-	-3534	B	-0-	554 1	143 3	Y	570	702 0				147
							1 4	1 5							
07	5022 X	762	-0-	-4260	B	-0-	520 1	44 3	Y	180	298 0				29
							198 9								
08	2976 X	2794	-0-	-182	B	-0-	602 1	1348 3	Y	729	594 0				164
							17 4	25 5							
09	2929 X	2929	-0-	-0-	B	-0-	628 1	1472 3	Y	720	692 0				194
							21 4	16 5							
KRAUSE GU1					WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281				
04	10264 X	10264	-0-	-0-	B	-0-	636 1	9131 3	Y	452	558 0				21
							497 9								
05	10618 X	10618	-0-	-0-	B	-0-	667 1	9285 3	Y	605	521 0				105
							666 9								
06	10252 X	10252	-0-	-0-	B	-0-	777 1	8936 3	Y	490	469 0				126
							539 9								
07	10227 X	10227	-0-	-0-	B	-0-	777 1	8956 3	Y	449	463 0				112
							494 9								
08	10137 X	9904	-0-	-233	B	-0-	816 1	8535 3	Y	503	486 0				129
							553 9								
09	9810 X	9605	-0-	-205	B	-0-	779 1	8169 3	Y	597	564 0				161
							657 9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3					WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7					WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095				
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5				WELL #:	B 5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL	DEPTH 13491	PERF.13841	- 19842				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6				WELL #:	B 6H	RRCID ->	287141	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL	DEPTH 13058	PERF.13510	- 21759				
04		3690 X	2744	-0-	-946	B	-0-	114	1	2338	3	Y	230	290	0		5
								39	4	253	9						
05		3813 X	3011	-0-	-802	B	-0-	115	1	2504	3	Y	327	275	0		57
								32	4	360	9						
06		3420 X	2902	-0-	-518	B	-0-	112	1	2435	3	Y	299	279	0		77
								26	4	329	9						
07		3503 X	2681	-0-	-822	B	-0-	108	1	2257	3	Y	274	270	0		81
								15	4	301	9						
08		3131 X	2744	-0-	-387	B	-0-	115	1	2307	3	Y	275	285	0		71
								19	4	303	9						
09		2910 X	2789	-0-	-121	B	-0-	126	1	2335	3	Y	281	276	0		76
								19	4	309	9						
FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	C 2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.13104	- 17865				
04		6813 X	6813	-0-	-0-	B	-0-	433	1	6208	3	Y	156	191	0		7
								172	9								
05		6672 X	6672	-0-	-0-	B	-0-	432	1	6010	3	Y	209	180	0		36
								230	9								
06		6476 X	6476	-0-	-0-	B	-0-	504	1	5790	3	Y	165	159	0		42
								182	9								
07		6485 X	6485	-0-	-0-	B	-0-	502	1	5784	3	Y	181	175	0		48
								199	9								
08		7127 X	7127	-0-	-0-	B	-0-	603	1	6312	3	Y	193	193	0		48
								212	9								
09		6810 X	5977	-0-	-833	B	-0-	504	1	5286	3	Y	170	172	0		46
								187	9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2				WELL #:	A 2H	RRCID ->	287664	COMPL. DATE	05/08/2019	TOTAL	DEPTH 13223	PERF.13602	- 20653				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3				WELL #:	A 3H	RRCID ->	288099	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL	DEPTH 13404	PERF.13683	- 20245				
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 288185 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249														
04	7500 X	6676	-0-	-824 B	-0-	162	1	5959	3	Y	423	560 0		48
						90	4	465	9					
05	7750 X	6657	-0-	-1093 B	-0-	140	1	5681	3	Y	634	572 0		110
						136	4	3	5					
06	9253 X	9253	-0-	-0- B	-0-	353	1	7767	3	Y	885	767 0		228
						159	4	974	9					
07	8797 X	8797	-0-	-0- B	-0-	360	1	7350	3	Y	704	751 0		181
						124	4	189	5					
08	7998 X	7450	-0-	-548 B	-0-	308	1	6323	3	Y	550	581 0		150
						87	4	127	5					
09	9240 X	7387	-0-	-1853 B	-0-	336	1	6261	3	Y	561	561 0		151
						100	4	73	5					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
04	3450 X	-0-	-0-	-3450 B	-0-						Y	-0-		-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255 B	-0-						Y	-0-		-0-
06	2700 X	-0-	-0-	-2700 B	-0-						Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-		-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
04	6060 X	5881	-0-	-179 B	-0-	260	1	5333	3	Y	226	288 0		12
						39	4	249	9					
05	6262 X	6129	-0-	-133 B	-0-	253	1	5527	3	Y	289	251 0		50
						31	4	318	9					
06	6060 X	5981	-0-	-79 B	-0-	243	1	5307	3	Y	369	324 0		95
						25	4	406	9					
07	6262 X	5620	-0-	-642 B	-0-	243	1	5071	3	Y	263	286 0		72
						17	4	289	9					
08	5838 X	5838	-0-	-0- B	-0-	264	1	5257	3	Y	268	258 0		82
						22	4	295	9					
09	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	268	1	4953	3	Y	277	284 0		75
						21	4	305	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.//		703462											
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4										WELL #:		D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660			
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			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1										WELL #:		B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8										WELL #:		B 8H		RRCID -> 289646		COMPL. DATE 07/22/2019		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13317 - 18960			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-				

SEILER-GANO (SA) B5										WELL #:		B 5H		RRCID -> 294787		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13447 - 19575			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7										WELL #:		D 7H		RRCID -> 294839		COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13290 - 20317			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				

KEACH-HALEPESKA (SA) D4										WELL #:		D 4H		RRCID -> 294870		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				

SEILER-GANO (SA) B2										WELL #:		B 2H		RRCID -> 294957		COMPL. DATE 02/04/2023		TOTAL DEPTH 13779		PERF.13562 - 19409			
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							Y	NO RPT					-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462								
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4				WELL #:	D 4H	RRCID ->	295212	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	13289 - 20181
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295485	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13484 - 18588
04	11360 X	11360	-0-	-0- B	-0-	493	1	10031 3	Y	649	769 0		43
						122	4	714 9					
05	11820 X	11820	-0-	-0- B	-0-	466	1	10146 3	Y	1011	879 0		175
						96	4	1112 9					
06	11502 X	11502	-0-	-0- B	-0-	462	1	10013 3	Y	863	816 0		222
						78	4	949 9					
07	11160 X	10603	-0-	-557 B	-0-	446	1	9308 3	Y	724	753 0		193
						53	4	796 9					
08	11006 X	11006	-0-	-0- B	-0-	483	1	9602 3	Y	774	763 0		204
						70	4	851 9					
09	10470 X	10389	-0-	-81 B	-0-	492	1	9052 3	Y	709	721 0		191
						65	4	780 9					

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3				WELL #:	F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13532 - 19476
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6				WELL #:	F 6H	RRCID ->	295510	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13695 - 20160
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1				WELL #:	F 1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13496	PERF.	13626 - 23520
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4				WELL #:	F 4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13473	PERF.	13465 - 22793
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462							
KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296213		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13704 - 20224	
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419		PERF.13683 - 23068	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13862 - 22360	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 296793		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13565		PERF.13353 - 23070	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13588 - 19782	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12		WELL #: B 12H		RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801		PERF.13588 - 23032	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 703462									
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3										WELL #: G 3H		RRCID -> 298459		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13540 - 20051	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5										WELL #: D 5H		RRCID -> 298492		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13311 - 19873	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
RT-SLAUGHTER (SA) D3										WELL #: D 3H		RRCID -> 298531		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 13326		PERF.13449 - 20491	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT			-0-			
RT-NELLER-KOLO (SA) D6										WELL #: D 6H		RRCID -> 298960		COMPL. DATE 07/24/2024		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13349 - 19236	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 299527		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13137 - 20291	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	78833	-0-	78833	B	78833		3230	1	63567	3	N	9058	10070	0	2304			
								802	4	1270	5								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	78833						N	NO RPT			2304			
KENRUBYLIE-KENEDY (SA) A4										WELL #: A 4H		RRCID -> 299540		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 12905		PERF.13067 - 19167	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 299569		COMPL. DATE 04/19/2025		TOTAL	DEPTH 13729	PERF.13881	- 23875					
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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5				WELL #: A 5H		RRCID -> 299587		COMPL. DATE 04/18/2025		TOTAL	DEPTH 13755	PERF.13883	- 23720			
04	0	61241		-0-	61241 B	61241	1947	1	53535	3	N	4467	3526	0		941
							845	4	4914	9						
05	0	231296		-0-	231296 B	292537	5725	1	200945	3	N	20149	17596	0		3494
							2462	4	22164	9						
06	SWR 10	265535		-0-	265535 B	558072	6662	1	238357	3	N	16558	15792	0		4260
							2302	4	18214	9						
07	SWR 10	199489		-0-	199489 B	757561	4766	1	178874	3	N	13559	13951	0		3868
							934	4	14915	9						
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	757561					N	NO RPT				3868
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0- B	757561					N	NO RPT				3868
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915		RRCID -> 286534		COMPL. DATE 02/22/2019		TOTAL	DEPTH 12951	PERF.12962	- 18795			
LANGHOFF UNIT B				WELL #: 701												
04	2280 X	243		-0-	-2037 B	-0-	7	1	114	3	Y	110	187	1		235
							1	4	121	9						
05	7564 X	1281		-0-	-6283 B	-0-	29	1	522	3	Y	661	738	1		158
							3	4	727	9						
06	10684 X	10684		-0-	-0- B	-0-	452	1	8844	3	Y	1193	1096	1		255
							76	4	1312	9						
07	7564 X	7454		-0-	-110 B	-0-	375	1	6209	3	Y	711	728	1		238
							88	4	782	9						
08	DLQ G-10	5914		-0-	5914 B	5914	364	1	4716	3	Y	677	725	1		190
							89	4	745	9						
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0- B	5914					Y	NO RPT				190
RATHKAMP UNIT				WELL #: 202H		RRCID -> 300102		COMPL. DATE 02/28/2025		TOTAL	DEPTH 13037	PERF.12617	- 24059			
02	0	357		-0-	357 B	-0-	7	1	223	3	N	115	114	1		1
							127	9								
*03	0	64580		-0-	64580 B	64580	1100	1	49922	3	Y	11951	11670	1		282
							412	4	13146	9						
*04	0	111158		-0-	111158 B	175738	1785	1	88677	3	Y	17830	18024	1		88
							1083	4	19613	9						
*05	0	122532		-0-	122532 B	298270	2023	1	99620	3	Y	18454	18081	1		461
							590	4	20299	9						
*06	0	102398		-0-	102398 B	400668	1921	1	81721	3	Y	16415	16680	1		196
							699	4	18057	9						
*07	0	98385		-0-	98385 B	499053	1925	1	78248	3	Y	15544	15421	1		319
							1114	4	17098	9						
*08	575395 X	76342		-0-	-499053 B	-0-	1665	1	58157	3	Y	14018	14017	1		320
							1100	4	15420	9						
09	96000 X	NO RPT		-0-	-96000 B	-0-					Y	NO RPT				320
LGM C				WELL #: 201H		RRCID -> 300181		COMPL. DATE 12/11/2023		TOTAL	DEPTH 12588	PERF.12682	- 22103			
04	41340 X	NO RPT		-0-	-41340 B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	42718 X	NO RPT		-0-	-42718 B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	41340 X	NO RPT		-0-	-41340 B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	42718 X	NO RPT		-0-	-42718 B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	42718 X	NO RPT		-0-	-42718 B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	41340 X	NO RPT		-0-	-41340 B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
HOERMANN-LANGHOFF B														
WELL #: 201H RRCID -> 300187 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12735 - 21507														
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
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SUGARKANE (CRETACEOUS)														
EVX OPERATING LLC														
GRANT														
WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084														
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BPX OPERATING COMPANY														
MATKIN SUGARKANE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
04		6270 X	4341	-0-	-1929		-0-	76 1	4265 3	N	-0-			70
05		5983 X	4500	-0-	-1483		-0-	68 1	4432 3	N	-0-			70
06		5790 X	4089	-0-	-1701		-0-	58 1	4002 3	N	-0-			70
								29 4						
07		5983 X	-0-	-0-	-5983		-0-			N	-0-			70
*08		5673 X	-0-	-0-	-5673		-0-			N	-0-			70
09		4350 X	-0-	-0-	-4350		-0-			N	-0-			70
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184														
04		277 X	277	-0-	-0-		-0-	5 1	272 3	N	-0-			157
05		620 X	620	-0-	-0-		-0-	9 1	611 3	N	-0-			157
06		210 X	198	-0-	-12		-0-	3 1	195 3	N	-0-			157
07		3030 X	3030	-0-	-0-		-0-	44 1	2986 3	N	-0-			157
*08		5835 X	5835	-0-	-0-		-0-	5835 3		N	-0-			157
09		3901 X	3901	-0-	-0-		-0-	3901 3		N	-0-			157
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
T BIRD UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332														
04		750 X	520	-0-	-230		-0-	393 3	127 9	Y	115	111 1		14
05		775 X	666	-0-	-109		-0-	565 3	101 9	Y	92	97 1		9
06		660 X	545	-0-	-115		-0-	440 3	105 9	Y	95	87 1		17
07		739 X	739	-0-	-0-		-0-	574 3	165 9	Y	150	143 1		24
08		804 X	804	-0-	-0-		-0-	675 3	129 9	Y	117	130 1		11
09		630 X	583	-0-	-47		-0-	439 3	144 9	Y	131	105 1		37
PFEIFER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034														
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-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
T BIRD UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271336	COMPL. DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH 13885	PERF.13933 - 19705			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4622 3	2 4	Y	55	48 1		13
05	3844 X	3378	-0-	-466	-0-	61 9						
06	4050 X	3306	-0-	-744	-0-	3323 3	55 9	Y	50	57 1		6
07	4836 X	2935	-0-	-1901	-0-	3261 3	45 9	Y	41	36 1		11
08	4836 X	3403	-0-	-1433	-0-	2868 3	67 9	Y	61	61 1	1 6	10
09	4680 X	2994	-0-	-1686	-0-	3345 3	58 9	Y	53	58 1		5
						2937 3	57 9	Y	52	42 1		15
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 271348	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13841	PERF.14014 - 17216			
04	2820 X	609	-0-	-2211	-0-	509 3	100 9	Y	91	61 1		40
05	2914 X	451	-0-	-2463	-0-	384 3	67 9	Y	61	88 1		13
06	2670 X	442	-0-	-2228	-0-	381 3	61 9	Y	55	36 1		32
07	2759 X	394	-0-	-2365	-0-	333 3	61 9	Y	55	77 1		10
08	620 X	411	-0-	-209	-0-	353 3	58 9	Y	53	58 1		5
09	600 X	361	-0-	-239	-0-	302 3	59 9	Y	54	44 1		15
T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 271350	COMPL. DATE 07/31/2013	TOTAL	DEPTH 13840	PERF.13928 - 19611			
04	7740 X	7680	-0-	-60	-0-	7580 3	3 4	Y	88	59 1		38
05	7998 X	7512	-0-	-486	-0-	97 9						
06	7740 X	5598	-0-	-2142	-0-	7445 3	67 9	Y	61	86 1		13
07	7936 X	5139	-0-	-2797	-0-	5539 3	59 9	Y	54	36 1		31
08	7936 X	7070	-0-	-866	-0-	5080 3	59 9	Y	54	75 1		10
09	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	7012 3	58 9	Y	53	58 1		5
						7927 3	59 9	Y	54	44 1		15
T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 271442	COMPL. DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13829	PERF.14033 - 17195			
04	1470 X	1220	-0-	-250	-0-	1139 3	81 9	Y	74	56 1		27
05	1519 X	989	-0-	-530	-0-	927 3	62 9	Y	56	73 1		10
06	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1137 3	54 9	Y	49	36 1		23
07	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	1455 3	67 9	Y	61	70 1	4 6	10
08	1271 X	990	-0-	-281	-0-	932 3	58 9	Y	53	58 1		5
09	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1295 3	59 9	Y	54	44 1		15
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 271603	COMPL. DATE 01/12/2014	TOTAL	DEPTH 13737	PERF.14105 - 19195			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 1		-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	8 3	25 9	Y	23	12 1		11
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 3	3 9	Y	3			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	46	12 1		48
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	31	51 1		28
09	30 X	14	-0-	-16	-0-	5 3	9 9	Y	8	33 1		3
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 271719	COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL	DEPTH 13797	PERF.14236 - 19021			
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	906 3	102 9	Y	93	78 1		54
05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	785 3	70 9	Y	64	86 1		32
06	960 N	675	-0-	-285	-0-	591 3	84 9	Y	76			108
07	1054 N	513	-0-	-541	-0-	463 3	50 9	Y	45	90 1		63
08	868 N	456	-0-	-412	-0-	413 3	43 9	Y	39	67 1		35
09	690 N	391	-0-	-299	-0-	323 3	68 9	Y	62	77 1		20

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BAYTEX ENERGY USA, INC.										NON-ASSOCIATED											
KOZIELSKI UNIT										WELL #:		4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13863 - 19110	
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	
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	634	3	105	9	Y	95	81	1					56	
05	744 N	666	-0-	-78	-0-	-0-	-0-	588	3	78	9	Y	71	92	1					35	
06	840 N	612	-0-	-228	-0-	-0-	-0-	531	3	81	9	Y	74							109	
07	775 N	473	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	423	3	50	9	Y	45	91	1					63	
08	651 N	472	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	429	3	43	9	Y	39	67	1					35	
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	-0-	-0-	434	3	68	9	Y	62	77	1					20	
KOZIELSKI UNIT										WELL #:		3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832		PERF.14003 - 18927	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-							-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-							-0-	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-							-0-	
MCCLANAHAN										WELL #:		3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844		PERF.13782 - 18153	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	44	1					44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	77	1					41	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	72	46	1					67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	64	1					81	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1					68	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	57	1					20	
MCCLANAHAN										WELL #:		4H		RRCID -> 272375		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13760 - 15500	
04	9630 X	4628	-0-	-5002	-0-	-0-	-0-	4480	3	42	4	Y	96	90	1					51	
05	7688 X	5874	-0-	-1814	-0-	-0-	-0-	5711	3	1	4	Y	147	143	1					55	
06	4320 X	4117	-0-	-203	-0-	-0-	-0-	3996	3	121	9	Y	110	88	1					77	
07	4774 X	2680	-0-	-2094	-0-	-0-	-0-	2560	3	120	9	Y	109	99	1					87	
08	5859 X	4297	-0-	-1562	-0-	-0-	-0-	4176	3	121	9	Y	110	97	1					100	
09	5670 X	3357	-0-	-2313	-0-	-0-	-0-	3170	3	187	9	Y	170	113	1					157	
MCCLANAHAN										WELL #:		2H		RRCID -> 272378		COMPL. DATE 07/30/2014		TOTAL DEPTH 13807		PERF.13881 - 18428	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
BUCHHORN										WELL #:		1H		RRCID -> 272594		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 13851		PERF.13965 - 19723	
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	4	Y	141	26	1					191	
05	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2076	3	132	9	Y	120	216	1					95	
06	2640 X	2168	-0-	-472	-0-	-0-	-0-	2046	3	122	9	Y	111	19	1					187	
07	2728 X	2265	-0-	-463	-0-	-0-	-0-	2127	3	138	9	Y	125	211	1					101	
08	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2605	3	113	9	Y	103	23	1					181	
09	3000 N	4134	-0-	1134	1134	4006	3	128	9	Y		116	223	1						74	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
MCCLANAHAN														
WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	53	47	1	51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	74	84	1	41
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	73	46	1	68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	77	64	1	81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	45	64	1	62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	52	1	10
MCCLANAHAN														
WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BUCHHORN														
WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BUCHHORN														
WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
T BIRD UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
T BIRD UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-			74
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			74
06	210 N	135	-0-	-75	-0-	-0-	115	3	20 9	Y	18			92
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				Y	-0-			92
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-				Y	-0-			92
09	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	-0-	2035	3		Y	-0-			92

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
BUCHHORN														
WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199														
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	* CODE	EOM BALANCE
04	9990 X	8109	-0-	-1881	-0-	111 71	1 4	7530 397	3 9	N	361	467	1	110
05	9672 X	8239	-0-	-1433	-0-	111 1	1 4	7742 385	3 9	N	350	293	1	167
06	9930 X	8337	-0-	-1593	-0-	106 353	1 9	7878 3	3	N	321	254	1	234
07	10261 X	8145	-0-	-2116	-0-	98 359	1 9	7688 3	3	N	326	469	1	91
08	10261 X	7578	-0-	-2683	-0-	100 321	1 9	7157 3	3	N	292	254	1	129
09	8340 X	7159	-0-	-1181	-0-	88 1	1 4	6751 319	3 9	N	290	267	1	152
BUCHHORN														
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140														
04	8160 X	7162	-0-	-998	-0-	99 63	1 4	6741 259	3 9	N	235	266	1	131
05	8153 X	7499	-0-	-654	-0-	103 1	1 4	7142 253	3 9	N	230	282	1	79
06	7710 X	7263	-0-	-447	-0-	93 218	1 9	6952 3	3	N	198	65	1	212
07	7657 X	7530	-0-	-127	-0-	92 243	1 9	7195 3	3	N	221	271	1	162
08	7657 X	7318	-0-	-339	-0-	98 206	1 9	7014 3	3	N	187	244	1	105
09	7260 X	6370	-0-	-890	-0-	79 1	1 4	6073 217	3 9	N	197	76	1	226
BUCHHORN														
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949														
04	4830 X	3800	-0-	-1030	-0-	52 33	1 4	3538 177	3 9	N	161	43	1	162
05	4712 X	3891	-0-	-821	-0-	53 1	1 4	3693 144	3 9	N	131	237	1	56
06	4410 X	3692	-0-	-718	-0-	47 139	1 9	3506 3	3	N	126	33	1	149
07	4557 X	3860	-0-	-697	-0-	47 142	1 9	3671 3	3	N	129	221	1	57
08	4061 X	3747	-0-	-314	-0-	50 132	1 9	3565 3	3	N	120	34	1	143
09	3810 X	3267	-0-	-543	-0-	41 130	1 9	3096 3	3	N	118	39	1	222
HICKORY C														
WELL #: 3H RRCID -> 296179 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133														
04	47730 X	36753	-0-	-10977	-0-	35339 1084	3 9	330 4	Y	985	929	1		212
05	44981 X	33165	-0-	-11816	-0-	32246 914	3 9	5 4	Y	831	861	1		182
06	38940 X	18660	-0-	-20280	-0-	18306 3	3	354 9	Y	322	435	1		69
07	40238 X	36918	-0-	-3320	-0-	35842 1074	3 9	2 4	Y	976	805	1		240
08	39463 X	33266	-0-	-6197	-0-	32486 778	3 9	2 4	Y	707	709	1		238
09	36750 X	30140	-0-	-6610	-0-	29451 685	3 9	4 4	Y	623	630	1		231

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.				//CONT.//	101444												
HICKORY A				WELL #:	1H	RRCID	-> 296180	COMPL.	DATE 09/09/2023	TOTAL	DEPTH 14555	PERF.13880	- 22207				
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
04	66450	X	41734	-0-	-24716	-0-	40183 1175 9	3	376	4	Y	1068	1028	1			232
05	61876	X	39302	-0-	-22574	-0-	38331 965 9	3	6	4	Y	877	922	1			187
06	52200	X	37064	-0-	-15136	-0-	36339 724 9	3	1	4	Y	658	705	1			140
07	48453	X	36736	-0-	-11717	-0-	35675 1059 9	3	2	4	Y	963	866	1			237
08	44981	X	34437	-0-	-10544	-0-	33623 812 9	3	2	4	Y	738	726	1			249
09	41730	X	33314	-0-	-8416	-0-	32492 818 9	3	4	4	Y	744	716	1			277
HICKORY B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296181	COMPL.	DATE 09/08/2023	TOTAL	DEPTH 14479	PERF.13863	- 21176				
04	46680	X	20044	-0-	-26636	-0-	19294 569 9	3	181	4	Y	517	533	1			112
05	41571	X	25460	-0-	-16111	-0-	24689 767 9	3	4	4	Y	697	654	1			155
06	36000	X	24442	-0-	-11558	-0-	23935 24322 9	3	507	9	Y	461	519	1			97
07	30659	X	25313	-0-	-5346	-0-	24322 990 9	3	1	4	Y	900	770	1			227
08	29357	X	22642	-0-	-6715	-0-	22092 549 9	3	1	4	Y	499	558	1			168
09	24630	X	20053	-0-	-4577	-0-	19297 754 9	3	2	4	Y	685	594	1			259
PECAN A				WELL #:	1H	RRCID	-> 296630	COMPL.	DATE 11/04/2023	TOTAL	DEPTH 14576	PERF.14036	- 22145				
04	60360	X	46271	-0-	-14089	-0-	44490 1763 9	3	18	4	Y	1603	1456	1			257
05	54994	X	43326	-0-	-11668	-0-	42452 872 9	3	2	4	Y	793	961	1			89
06	49440	X	38269	-0-	-11171	-0-	37513 36240 9	3	756	9	Y	687	610	1			166
07	49941	X	37941	-0-	-12000	-0-	36240 1700 9	3	1	4	Y	1545	1446	1	14	6	251
08	49941	X	36028	-0-	-13913	-0-	34654 31178 9	3	1374	9	Y	1249	1381	1			119
09	46260	X	32488	-0-	-13772	-0-	31178 1309 9	3	1	4	Y	1190	971	1			338
PECAN B				WELL #:	2H	RRCID	-> 296654	COMPL.	DATE 11/04/2023	TOTAL	DEPTH 14572	PERF.14133	- 21575				
04	68160	X	36529	-0-	-31631	-0-	35963 552 9	3	14	4	Y	502	457	1			112
05	64232	X	33058	-0-	-31174	-0-	32604 453 9	3	1	4	Y	412	474	1			50
06	49710	X	28009	-0-	-21701	-0-	27698 28470 9	3	311	9	Y	283	249	1			84
07	41881	X	28963	-0-	-12918	-0-	28470 492 9	3	1	4	Y	447	448	1	11	6	72
08	38130	X	26551	-0-	-11579	-0-	26190 21337 9	3	361	9	Y	328	369	1			31
09	36540	X	21701	-0-	-14839	-0-	21337 1309 9	3	364	9	Y	331	268	1			90

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
BAYTEX ENERGY USA, INC.															//CONT./// 86950 600 //CONT./// 101444																																																																										
PECAN C															WELL #: 3H															RRCID -> 296861															COMPL. DATE 11/04/2023															TOTAL DEPTH 14615															PERF.14194 - 20979														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																									
04	70650 X	38004	-0-	-32646	-0-	36947	3	15	4	Y	947	940	1			167																																																																									
05	72602 X	41809	-0-	-30793	-0-	1042	9																																																																																		
06	55920 X	38695	-0-	-17225	-0-	40123	3	2	4	Y	1531	1542	1			156																																																																									
07	50158 X	33676	-0-	-16482	-0-	1684	9																																																																																		
08	46345 X	34927	-0-	-11418	-0-	37520	3	1175	9	Y	1068	993	1			231																																																																									
09	40470 X	31582	-0-	-8888	-0-	33052	3	1	4	Y	566	691	1	14	6	92																																																																									
						623	9																																																																																		
						34375	3	552	9	Y	502	546	1			48																																																																									
						31062	3	1	4	Y	472	386	1			134																																																																									
						519	9																																																																																		
BALSA B															WELL #: 2H															RRCID -> 298516															COMPL. DATE 09/08/2024															TOTAL DEPTH 14448															PERF.13882 - 20787														
04	138646 X	138646	-0-	-0-	-0-	134114	3	4532	9	Y	4120	4222	1			178																																																																									
05	141875 X	141875	-0-	-0-	-0-	137191	3	4684	9	Y	4258	4210	1			226																																																																									
06	88409 X	88409	-0-	-0-	-0-	85394	3	3015	9	Y	2741	2828	1			139																																																																									
07	92526 X	92526	-0-	-0-	-0-	88751	3	3775	9	Y	3432	3338	1			233																																																																									
08	141918 X	116575	-0-	-25343	-0-	111291	3	5284	9	Y	4804	4559	1			478																																																																									
09	137340 X	99843	-0-	-37497	-0-	95226	3	4617	9	Y	4197	3777	1			898																																																																									
BALSA C															WELL #: 3H															RRCID -> 298517															COMPL. DATE 09/02/2024															TOTAL DEPTH 14383															PERF.13764 - 20569														
04	167760 X	110999	-0-	-56761	-0-	107530	3	3469	9	Y	3154	3242	1			137																																																																									
05	164052 X	95387	-0-	-68665	-0-	92240	3	3147	9	Y	2861	2846	1			152																																																																									
06	142530 X	55114	-0-	-87416	-0-	53409	3	1705	9	Y	1550	1622	1			80																																																																									
07	147281 X	73581	-0-	-73700	-0-	71192	3	2389	9	Y	2172	2093	1			159																																																																									
08	140647 X	63711	-0-	-76936	-0-	62048	3	1663	9	Y	1512	1512	1			159																																																																									
09	111000 X	50112	-0-	-60888	-0-	48795	3	1317	9	Y	1197	1094	1			262																																																																									
KIRI B															WELL #: 2H															RRCID -> 298556															COMPL. DATE 08/31/2024															TOTAL DEPTH 14482															PERF.13828 - 22170														
04	148320 X	145930	-0-	-2390	-0-	142092	3	3838	9	Y	3489	3536	1			156																																																																									
05	142073 X	116010	-0-	-26063	-0-	112357	3	3653	9	Y	3321	3300	1			177																																																																									
06	148320 X	57286	-0-	-91034	-0-	55677	3	1609	9	Y	1463	1564	1			76																																																																									
07	153264 X	77159	-0-	-76105	-0-	74537	3	2622	9	Y	2384	2289	1			171																																																																									
08	161789 X	79160	-0-	-82629	-0-	77102	3	2058	9	Y	1871	1846	1			196																																																																									
09	145920 X	60088	-0-	-85832	-0-	58335	3	1753	9	Y	1594	1443	1			347																																																																									
BALSA A															WELL #: 1H															RRCID -> 298618															COMPL. DATE 09/11/2024															TOTAL DEPTH 14314															PERF.13923 - 20650														
04	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
05	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
06	73860 X	-0-	-0-	-73860	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
07	76322 X	-0-	-0-	-76322	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																									
KIRI A															WELL #: 1H															RRCID -> 298755															COMPL. DATE 08/29/2024															TOTAL DEPTH 14451															PERF.13860 - 22006														
04	167786 X	167786	-0-	-0-	-0-	162676	3	5110	9	Y	4645	4835	1			203																																																																									
05	145582 X	145582	-0-	-0-	-0-	141037	3	4545	9	Y	4132	4114	1			221																																																																									
06	70560 X	68937	-0-	-1623	-0-	66254	3	2683	9	Y	2439	2538	1			122																																																																									
07	85040 X	85040	-0-	-0-	-0-	81437	3	3603	9	Y	3275	3177	1			220																																																																									
08	94394 X	94394	-0-	-0-	-0-	91106	3	3288	9	Y	2989	2905	1			304																																																																									
09	74550 X	74550	-0-	-0-	-0-	72206	3	2344	9	Y	2131	1973	1			462																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
KIRI C														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 101444														
WELL #: 3H RRCID -> 299196 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13856 - 21513														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	156960 X	94804	-0-	-62156	-0-	91437	3	3367	9	Y	3061	3122	1	130
05	162192 X	76377	-0-	-85815	-0-	73448	3	2929	9	Y	2663	2655	1	138
06	37220 X	37220	-0-	-0-	-0-	36042	3	1178	9	Y	1071	1154	1	55
07	110050 X	64209	-0-	-45841	-0-	62575	3	1634	9	Y	1485	1421	1	119
08	110050 X	51784	-0-	-58266	-0-	50483	3	1301	9	Y	1183	1177	1	125
09	94800 X	41521	-0-	-53279	-0-	40598	3	923	9	Y	839	779	1	185
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP														
KUNDE UNIT A B														
109333														
WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2025														
KUNDE UNIT ABC														
WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
04	0 N	-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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLOMER0 RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-			29
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 11821 PERF.12178 - 15980														
04	9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	931	1	7132	3	N	1213	1240	1	297
						1334	9							
05	9579 X	8950	-0-	-629	-0-	797	1	6862	3	N	1174	1261	1	210
						1291	9							
*06	9510 X	8485	-0-	-1025	-0-	643	1	6643	3	N	1090	1092	1	208
						1199	9							
*07	9827 X	6533	-0-	-3294	-0-	577	1	5098	3	N	780	853	1	135
						858	9							
*08	9827 X	6969	-0-	-2858	-0-	131	1	6101	3	N	670	368	1	437
						737	9							
09	9390 X	8425	-0-	-965	-0-	752	1	6542	3	N	1028	1290	1	175
						1131	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333											
F. MALEK UNIT D										WELL #:		1		RRCID -> 257514		COMPL. DATE 05/27/2010		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12780 - 16903			
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		
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-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
ESKEW EAST										WELL #:		1		RRCID -> 258137		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 12340		PERF.12832 - 16920			
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-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
PLOMERO RANCH										WELL #:		3		RRCID -> 259018		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12525 - 16939			
04	1410	X	135	-0-	-1275	-0-	-0-	134	1	1	9	N	1	187	1					49			
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-							49			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-							49			
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-							49			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							49			
DOBIE RANCH										WELL #:		1		RRCID -> 259025		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 12562		PERF.12997 - 17500			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							137			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							137			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							137			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							137			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							137			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							137			
SCHENDEL UNIT A-189										WELL #:		1		RRCID -> 259776		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 12944		PERF.13400 - 17558			
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-			
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-			
LIVINGSTON GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 259781		COMPL. DATE 03/08/2017		TOTAL DEPTH 12243		PERF.12579 - 16912			
04	4710	X	3025	-0-	-1685	-0-	-0-	2741	1	284	9	N	258	188	1					160			
05	4867	X	2860	-0-	-2007	-0-	-0-	2478	1	382	9	N	347	479	1					28			
06	4710	X	3712	-0-	-998	-0-	-0-	2241	1	483	3	N	898	705	1					221			
							988	9															
*07	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	-0-	2370	1	5478	3	N	2538	2687	1					72			
							2792	9															
08	3131	X	2303	-0-	-828	-0-	-0-	2303	1			N	-0-							72			
*09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	1	2415	3	N	1479	1394	1					157			
							1627	9															

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333								
SCENDEL UNIT A		WELL #: G 1			RRCID -> 259783	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH 12738	PERF.13100	- 17442			
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
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
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
KENNEDY												
		WELL #: 1			RRCID -> 259784	COMPL. DATE 12/16/2010	TOTAL DEPTH 12333	PERF.12674	- 17080			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2025												
RANCHO SALADO												
		WELL #: 1			RRCID -> 259786	COMPL. DATE 01/06/2011	TOTAL DEPTH 12601	PERF.13030	- 17789			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
GROSS UNIT A												
		WELL #: 1			RRCID -> 259788	COMPL. DATE 12/14/2010	TOTAL DEPTH 12723	PERF.13192	- 17114			
04	T. A.	496	-0-	496	1487	418 1	78 9	N	71			366
05	T. A.	192	-0-	192	1679	147 1	45 9	N	41	183 1		224
06	2152 X	473	-0-	-1679	-0-	444 1	29 9	N	26			250
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	472 1	63 9	N	57			307
*08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	486 1	55 9	N	50			357
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	404 1	36 9	N	33			390
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU												
		WELL #: 2			RRCID -> 259789	COMPL. DATE 11/02/2010	TOTAL DEPTH 13361	PERF.13694	- 16992			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPEAR REYNOLDS UNIT A												
		WELL #: G 1			RRCID -> 260033	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 12739	PERF.13865	- 18018			
04	T. A.	548	-0-	548	1356	548 1		N	-0-			99
05	T. A.	540	-0-	540	1896	540 1		N	-0-			99
06	2423 X	527	-0-	-1896	-0-	527 1		N	-0-			99
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	551 1	62 9	N	56			155
*08	527 N	519	-0-	-8	-0-	517 1	2 9	N	2			157
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	501 1	3 9	N	3			160

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12363 - 17089														
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
04	8790 X	6923	-0-	-1867	-0-	336 1	4927 3	N	1509	1388 1				382
05	7998 X	7505	-0-	-493	-0-	1660 9	5387 3	N	1534	1603 1				313
*06	7740 X	3743	-0-	-3997	-0-	431 1	2564 3	N	840	1138 1				15
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	1687 9		N	-0-					15
*08	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	255 1	10136 3	N	1899	1563 1				351
09	7260 X	7245	-0-	-15	-0-	924 9	5534 3	N	1159	1225 1				285
						373 1								
						2089 9								
						436 1								
						1275 9								
MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 15783														
*02	T. A.	25832	-0-	25832	25832	53 1	17660 3	N	7381	7380 0	1 8			-0-
						8119 9								
*03	T. A.	38000	-0-	38000	63832	56 1	25690 3	N	11140	11124 0	16 8			-0-
						12254 9								
*04	T. A.	63843	-0-	63843	127675	1415 1	42973 3	N	17686	17686 0				-0-
						19455 9								
*05	T. A.	71940	-0-	71940	199615	1029 1	49620 3	N	19355	19347 0	8 8			-0-
						21291 9								
*06	249354 X	49739	-0-	-199615	-0-	1185 1	34078 3	N	13160	13111 0	49 8			-0-
						14476 9								
*07	45880 X	35548	-0-	-10332	-0-	2612 1	23901 3	N	8214	8201 0	13 8			-0-
						9035 9								
*08	45880 X	22158	-0-	-23722	-0-	1962 1	15029 3	N	4697	4697 0				-0-
						5167 9								
09	44400 X	30609	-0-	-13791	-0-	1644 1	22528 3	N	5852	5844 0	8 8			-0-
						6437 9								
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
*03	1953 N	1468	-0-	-485	-0-	1100 1	95 3	N	248	189 1				398
						273 9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					398
05	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-					398
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-					398
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2					400
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					400
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					14

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																									
YANTA CENTRAL 2															WELL #: 2					RRCID -> 261900					COMPL. DATE 06/29/2011					TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606											
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	T. A.	5498	-0-		5498	5498		4067	3		1431	9	N	1301		1301	0				-0-																				
*03	T. A.	3704	-0-		3704	9202		3	1		2797	3	N	822		822	0				-0-																				
								904	9																																
*04	T. A.	1936	-0-		1936	11138		1284	3		652	9	N	593		593	0				-0-																				
*05	11835 X	697	-0-		-11138	-0-		572	3		125	9	N	114		114	0				-0-																				
*06	2313 X	2313	-0-		-0-	-0-		1649	3		664	9	N	604		604	0				-0-																				
*07	6076 X	3523	-0-		-2553	-0-		2657	3		866	9	N	787		787	0				-0-																				
*08	3689 X	3112	-0-		-577	-0-		2406	3		706	9	N	642		642	0				-0-																				
*09	3746 X	3746	-0-		-0-	-0-		13	1		2962	3	N	701		701	0				-0-																				
								771	9																																
YANTA CENTRAL 1																						WELL #: 1					RRCID -> 262174					COMPL. DATE 09/14/2024					TOTAL DEPTH 13159 PERF.12998 - 17741				
*02	106642 X	36294	-0-		-70348	-0-		527	1		26370	3	N	8543		8529	0		162	1	28																				
								9397	9							5	8																								
*03	33159 X	33159	-0-		-0-	-0-		472	1		24682	3	N	7277		6917	0				388																				
								8005	9																																
*04	30528 X	30528	-0-		-0-	-0-		467	1		24470	3	N	5083		5082	0				389																				
								5591	9																																
*05	30690 X	19615	-0-		-11075	-0-		470	1		15380	3	N	3423		3423	0		1	8	388																				
								3765	9																																
*06	29700 X	12540	-0-		-17160	-0-		444	1		9557	3	N	2308		2310	0				386																				
								2539	9																																
*07	30690 X	702	-0-		-29988	-0-		440	1		112	3	N	136		135	0				387																				
								150	9																																
*08	30690 X	11432	-0-		-19258	-0-		400	1		8575	3	N	2234		2233	0		2	8	386																				
								2457	9																																
09	29700 X	9386	-0-		-20314	-0-		191	1		7087	3	N	1916		2000	0		296	1	4																				
								2108	9							2	8																								
ARNOLD UNIT A																						WELL #: 1					RRCID -> 263531					COMPL. DATE 11/23/2022					TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901				
04	59700 X	32300	-0-		-27400	-0-		434	1		31078	3	N	716		733	1				219																				
								788	9																																
05	61690 X	40392	-0-		-21298	-0-		309	1		38994	3	N	990		1065	1				144																				
								1089	9																																
*06	47670 X	34864	-0-		-12806	-0-		313	1		33643	3	N	825		887	1				82																				
								908	9																																
*07	49259 X	2167	-0-		-47092	-0-		288	1		1818	3	N	55							137																				
								61	9																																
08	49259 X	280	-0-		-48979	-0-		280	1				N	-0-							137																				
09	39090 X	11867	-0-		-27223	-0-		249	1		11025	3	N	539		332	1				344																				
								593	9																																
F. MALEK UNIT R																						WELL #: 1					RRCID -> 263541					COMPL. DATE 06/10/2025					TOTAL DEPTH 12536 PERF.12316 - 16933				
04	60 N	-0-	-0-		-60	-0-							N	-0-							-0-																				
05	2170 N	-0-	-0-		-2170	-0-							N	-0-							-0-																				
*06	3000 N	53316	-0-		50316	50316		41281	3		12035	9	N	10941		10941	0				-0-																				
*07	3100 N	86486	-0-		83386	133702		68391	3		18095	9	N	16450		16448	0		2	8	-0-																				
*08	3100 N	76592	-0-		73492	207194		61502	3		15090	9	N	13718		13716	0		2	8	-0-																				
09	281145 X	73951	-0-		-207194	-0-		60540	3		13411	9	N	12192		12191	0		1	8	-0-																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 18344														
M	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	84336 X	52305	-0-	-32031	-0-	128	1	41428	3	N	9772	9561	0	280
						10749	9							
*03	93372 X	67386	-0-	-25986	-0-	190	1	54334	3	N	11693	11679	0	280
						12862	9							
*04	90360 X	50388	-0-	-39972	-0-	147	1	40993	3	N	8407	8306	0	33
						9248	9					1	8	
*05	93372 X	51696	-0-	-41676	-0-	126	1	41759	3	N	8919	8916	0	33
						9811	9							
*06	73320 X	32241	-0-	-41079	-0-	145	1	25798	3	N	5725	5723	0	35
						6298	9							
*07	67394 X	5390	-0-	-62004	-0-	130	1	3611	3	N	1499	1500	0	34
						1649	9							
*08	67394 X	852	-0-	-66542	-0-	281	1	11	3	N	509	512	0	31
						560	9							
09	50400 X	1942	-0-	-48458	-0-	116	1	1201	3	N	568	594	0	4
						625	9							
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
04	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	547	1	1395	3	N	601	563	1	242
						661	9							
05	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	544	1	462	3	N	-0-			242
06	900 X	331	-0-	-569	-0-	331	1			N	-0-			242
*07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	349	1	2209	3	N	498	374	1	366
						548	9							
*08	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	382	1	4030	3	N	807	931	1	242
						888	9							
09	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	367	1	2142	3	N	516	562	1	196
						568	9							
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			125
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			128
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			128
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			130
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			135
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13402 - 17075														
*04	T. A.	4370	-0-	4370	4370	3145	3	1225	9	N	1114	1114	0	-0-
*05	T. A.	5494	-0-	5494	9864	3940	3	1554	9	N	1413	1413	0	-0-
*06	T. A.	5586	-0-	5586	15450	4557	3	1029	9	N	935	935	0	-0-
*07	T. A.	13266	-0-	13266	28716	11509	3	1757	9	N	1597	1597	0	-0-
*08	39461 X	10745	-0-	-28716	-0-	9346	3	1399	9	N	1272	1272	0	-0-
*09	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	6895	3	1042	9	N	947	947	0	-0-
F. MALEK UNIT L														
WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
04	T. A.	4369	-0-	4369	12307	1004	1	3025	3	N	309	375	1	92
						340	9							
05	T. A.	3587	-0-	3587	15894	1189	1	2109	3	N	263	182	1	173
						289	9							
06	18679 X	2785	-0-	-15894	-0-	1225	1	1356	3	N	185	163	1	195
						204	9							
*07	T. A.	2715	-0-	2715	2715	1217	1	1297	3	N	183	167	1	211
						201	9							
*08	T. A.	2469	-0-	2469	5184	1122	1	1167	3	N	164	186	1	189
						180	9							
*09	7247 X	2063	-0-	-5184	-0-	1029	1	880	3	N	140	188	1	141
						154	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
HARTMAN UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 264314					COMPL. DATE 08/24/2012					TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571				
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																
*03	1891 X	931	-0-	-960	-0-	718	1	111	3	N	93	177	1					82																
						102	9																											
*04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	706	1	1108	3	N	232	189	1	1	8			124																
						255	9																											
*05	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	734	1	1250	3	N	178	190	1					112																
						196	9																											
*06	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	652	1	701	3	N	153	178	1					87																
						168	9																											
*07	2139 X	853	-0-	-1286	-0-	671	1	182	9	N	165							252																
*08	2170 X	844	-0-	-1326	-0-	690	1	154	9	N	140	176	1					216																
*09	2100 X	849	-0-	-1251	-0-	705	1	144	9	N	131	178	1					169																

MOY UNIT A					WELL #: 1					RRCID -> 264723					COMPL. DATE 01/02/2016					TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*02	840 N	490	-0-	-350	-0-	45	1	295	3	N	136	136	0					-0-																
						150	9																											
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	131	1	42	3	N	91	91	0					-0-																
						100	9																											
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23	1	769	3	N	194	194	0					-0-																
						213	9																											
*05	558 N	256	-0-	-302	-0-	2	1	138	3	N	105	105	0					-0-																
						116	9																											
*06	270 N	68	-0-	-202	-0-	68	1			N	-0-							-0-																
*07	1054 N	316	-0-	-738	-0-	316	1			N	-0-							-0-																
*08	248 N	106	-0-	-142	-0-	106	1			N	-0-							-0-																
*09	60 N	48	-0-	-12	-0-	14	1	34	3	N	-0-							-0-																

WILLEKE UNIT A					WELL #: 1					RRCID -> 265472					COMPL. DATE 06/20/2012					TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-							-0-																
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-							-0-																
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-							-0-																
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-																

COLVIN UNIT A					WELL #: 1					RRCID -> 266263					COMPL. DATE 12/15/2011					TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
04	9750 X	5136	-0-	-4614	-0-	4077	3	1059	9	N	963	921	1					100																
05	10075 X	4084	-0-	-5991	-0-	3279	3	805	9	N	732	729	1					103																
06	5700 X	4376	-0-	-1324	-0-	3369	3	1007	9	N	915	894	1					124																
*07	5890 X	1900	-0-	-3990	-0-	1590	3	310	9	N	282	176	1					230																
*08	5301 X	3829	-0-	-1472	-0-	2990	3	839	9	N	763	872	1					121																
*09	5130 X	3888	-0-	-1242	-0-	3238	3	650	9	N	591	605	1					107																

F. MALEK UNIT U					WELL #: 1					RRCID -> 266265					COMPL. DATE 01/19/2012					TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
04	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3115	3	612	9	N	556	735	1					262																
05	4960 X	2021	-0-	-2939	-0-	1750	3	271	9	N	246	187	1					321																
06	4800 X	4047	-0-	-753	-0-	3325	3	722	9	N	656	732	1					245																
*07	4960 X	2675	-0-	-2285	-0-	2255	3	420	9	N	382	375	1					252																
*08	4371 X	984	-0-	-3387	-0-	882	3	102	9	N	93	185	1					160																
*09	4050 X	2633	-0-	-1417	-0-	2170	3	463	9	N	421	374	1					207																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WOLFF UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
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
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		48
BURGESS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		93
POGUE UNIT A														
WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3
RANCHO SALADO EAST UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12834 PERF.12927 - 17758														
04	33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	290	1	32304	3	N	768	908	1	297
						845	9							
05	41246 X	41246	-0-	-0-	-0-	251	1	40249	3	N	678	842	1	133
						746	9							
*06	37402 X	37402	-0-	-0-	-0-	251	1	36531	3	N	564	550	1	147
						620	9							
*07	38285 X	33730	-0-	-4555	-0-	260	1	32947	3	N	475	502	1	120
						523	9							
*08	38285 X	32115	-0-	-6170	-0-	323	1	31262	3	N	482	370	1	232
						530	9							
09	37050 X	27963	-0-	-9087	-0-	277	1	27218	3	N	425	541	1	116
						468	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		46

SUGARKANE (EAGLE FORD)														//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																													
KAREN KENNEDY UNIT A														WELL #: 1				RRCID -> 266284				COMPL. DATE 11/14/2023				TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19048			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34										
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34										
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						34										
*07	T. A.	33981	-0-	-0-	33981	33981		108	1	33435	3	N	398		315	1			117										
								438	9																				
*08	T. A.	44771	-0-	-0-	44771	78752		44234	3	537	9	N	488		516	1			89										
09	T. A.	45623	-0-	-0-	45623	124375		498	1	44552	3	N	521		538	1			72										
								573	9																				
COLVIN UNIT B														WELL #: 1				RRCID -> 266285				COMPL. DATE 11/19/2012				TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221			
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
05	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	136	3	Y	1161		1161	0			-0-										
								1277	9																				
06	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	137	3	Y	1598		1598	0			-0-										
								1758	9																				
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	68	3	Y	885		885	0			-0-										
								974	9																				
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-						Y	-0-						-0-										
BEARDSLEY UNIT A														WELL #: 1				RRCID -> 266286				COMPL. DATE 02/18/2013				TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384			
04	T. A.	2135	-0-	-0-	2135	7016		374	1	1388	3	N	339		178	1			415										
								373	9																				
05	T. A.	2585	-0-	-0-	2585	9601		66	1	2355	3	N	149		183	1			381										
								164	9																				
*06	11873 X	2272	-0-	-0-	-9601	-0-		1944	3	328	9	N	298		357	1			322										
07	2170 N	660	-0-	-0-	-1510	-0-		195	1	366	3	N	90		177	1			235										
								99	9																				
*08	2263 N	1797	-0-	-0-	-466	-0-		361	1	1168	3	N	244		179	1			300										
								268	9																				
09	2190 N	1960	-0-	-0-	-230	-0-		458	1	1183	3	N	290		306	1			284										
								319	9																				
F. MALEK UNIT L														WELL #: 2				RRCID -> 266297				COMPL. DATE 12/13/2012				TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549			
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	2978	3	N	144		187	1			206										
								158	9																				
05	2852 X	1870	-0-	-0-	-982	-0-		280	1	1495	3	N	86		136	1			156										
								95	9																				
*06	5700 X	4733	-0-	-0-	-967	-0-		184	1	4263	3	N	260		178	1			238										
								286	9																				
*07	5890 X	5148	-0-	-0-	-742	-0-		249	1	4562	3	N	306		141	1			403										
								337	9																				
*08	5890 X	4282	-0-	-0-	-1608	-0-		283	1	3944	3	N	50		354	1			99										
								55	9																				
09	4740 X	3837	-0-	-0-	-903	-0-		252	1	3310	3	N	250		172	1			177										
								275	9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E															WELL #: 1					RRCID -> 266451					COMPL. DATE 02/18/2013					TOTAL DEPTH 12665					PERF.12873 - 16895				
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																		
04	14B2 EXT	2114	-0-		2114	5705		163 1	228 9	1723	3	N		207		681 1					256																		
05	T. A.	2954	-0-		2954	8659		283 1	226 9	2445	3	N		205		311 1					150																		
06	9338 X	679	-0-		-8659	-0-		72 1	44 9	563	3	N		40		129 1					61																		
07	1953 N	919	-0-		-1034	-0-		30 1	136 9	753	3	N		124							185																		
*08	1983 N	1983	-0-		-0-	-0-		250 1	337 9	1396	3	N		306		344 1					147																		
09	1204 N	1204	-0-		-0-	-0-		184 1	198 9	822	3	N		180							327																		
ARNOLD UNIT B					WELL #:	1	RRCID -> 266453					COMPL. DATE 03/10/2013					TOTAL DEPTH 12841					PERF.12914 - 17896																	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							18																		
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							18																		
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							18																		
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							18																		
*08	T. A.	14080	-0-		14080	14080		5 1	1108 9	12967	3	N		1007		680 1					345																		
09	14B2 EXT	46645	-0-		46645	60725		130 1	3353 9	43162	3	N		3048		3027 1					366																		
F. MALEK UNIT Y					WELL #:	1	RRCID -> 266478					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12455					PERF.12905 - 18496																	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							49																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							49																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							49																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							49																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							49																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							49																		
WERNLI UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 266480					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12716					PERF.12820 - 17872																	
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							46																		
05	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							46																		
06	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							46																		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							46																		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							46																		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-							46																		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 266481					COMPL. DATE 09/26/2022					TOTAL DEPTH 12516					PERF.12204 - 17733																	
04	24150 X	17785	-0-		-6365	-0-		187 1	1746 9	15852	3	N		1587		1588 1					117																		
05	24955 X	17284	-0-		-7671	-0-		172 1	1817 9	15295	3	N		1652		1695 1					74																		
*06	24150 X	17612	-0-		-6538	-0-		154 1	2044 9	15414	3	N		1858		1808 1					124																		
*07	20553 X	15729	-0-		-4824	-0-		206 1	1591 9	13932	3	N		1446		1441 1					129																		
*08	20553 X	11727	-0-		-8826	-0-		143 1	1356 9	10228	3	N		1233		1235 1					127																		
09	17790 X	14403	-0-		-3387	-0-		12773 3		1630	9	N		1482		1412 1					197																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															NON-ASSOCIATED														
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-											
PULLIN UNIT B															WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
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-					59											
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59											
WILLEKE UNIT A															WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
*02	T. A.	155	-0-	-0-	155	155	119	3	36	9	N	33	33	0				-0-											
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-						-0-											
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-						-0-											
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-						-0-											
06	155 X	-0-	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-						-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2025																													
SCHENDEL UNIT A 189															WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-											
SPINN UNIT A															WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13200 - 18279														
04	34350 X	23927	-0-	-10423	-0-	400	1	23028	3		N	454	515	1				93											
						499	9																						
05	30690 X	22831	-0-	-7859	-0-	471	1	21842	3		N	471	340	1				224											
						518	9																						
*06	29700 X	21429	-0-	-8271	-0-	476	1	20361	3		N	538	335	1				427											
						592	9																						
*07	27528 X	22003	-0-	-5525	-0-	418	1	21356	3		N	208	363	1				272											
						229	9																						
*08	25389 X	21484	-0-	-3905	-0-	430	1	20588	3		N	424	529	1				167											
						466	9																						
09	23940 X	20339	-0-	-3601	-0-	456	1	19399	3		N	440	374	1				233											
						484	9																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.// 86950 600 HARTMAN UNIT A		WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
				//CONT.// 109333		RRCID -> 266872		COMPL. DATE 05/26/2024		TOTAL DEPTH 13782		PERF.13620 - 18185						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (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	102648 X	93811	-0-	-8837	-0-	463	1	84853	3	N	7723	7705	0	13	8		182	
*03	113677 X	100671	-0-	-13006	-0-	8495	9	92066	3	N	7468	7467	0	1	8		182	
*04	88410 X	57462	-0-	-30948	-0-	390	1	52415	3	N	4230	4215	0	11	8		186	
*05	103850 X	74689	-0-	-29161	-0-	8215	9	69932	3	N	4040	4036	0	1	8		189	
*06	100500 X	61450	-0-	-39050	-0-	394	1	57661	3	N	3112	3108	0	3	8		190	
*07	103850 X	51601	-0-	-52249	-0-	4653	9	48897	3	N	2144	2123	0	14	8		197	
*08	100657 X	45106	-0-	-55551	-0-	313	1	42049	3	N	2453	2452	0	1	8		197	
09	72270 X	15268	-0-	-57002	-0-	4444	9	14284	3	N	812	1005	0	4	8		-0-	
						366	1											
						3423	9											
						2358	9											
						359	1											
						2698	9											
						91	1											
						893	9											
BETTY KENNEDY UNIT A																		
				WELL #:	3	RRCID -> 267401		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 12553		PERF.12914 - 17468						
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						208	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2						210	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						210	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						210	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						210	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						210	
WILLEKE UNIT B																		
				WELL #:	1	RRCID -> 268699		COMPL. DATE 10/26/2021		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13738 - 19080						
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-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
PLOMERO RANCH																		
				WELL #:	5	RRCID -> 268755		COMPL. DATE 06/07/2023		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12084 - 18462						
04	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-	-0-	-0-			N	-0-						55	
05	19530 X	6670	-0-	-12860	-0-	-0-	-0-	97	1	4860	3	N	1557	1302	1		310	
06	35942 X	35942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1713	9									
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	412	1	27725	3	N	7095	6900	1	12	8	
08	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7805	9								493	
09	31650 X	14099	-0-	-17551	-0-	-0-	-0-	331	1	10293	3	N	2547	2763	1		277	
						-0-	-0-	2802	9									
						-0-	-0-	117	1	10681	3	N	2896	3061	1	5	8	
						-0-	-0-	3186	9								107	
						-0-	-0-	220	1	10576	3	N	3003	2949	1	1	8	
						-0-	-0-	3303	9								160	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
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	EOM BALANCE
04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	744	1	773	3	N	283	373	1	199
05	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	311	9	848	3	N	225	186	1	238
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	697	1	171	9	N	155	181	1	212
07	1173 X	1173	-0-	-0-	-0-	248	9	368	3	N	227			439
*08	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	660	1	1117	3	N	223	361	1	301
09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	555	1	494	3	N	278	345	1	234
						250	9							
						504	1							
						245	9							
						781	1							
						306	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158														
04	T. A.	1596	-0-	1596	4839	15	1	1068	3	N	466	560	1	183
05	T. A.	920	-0-	920	5759	513	9	556	3	N	320	364	1	139
*06	7147 X	1388	-0-	-5759	-0-	12	1	1099	3	N	253	182	1	210
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	352	9	1388	3	N	387	186	1	411
*08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	11	1	724	3	N	171	120	1	462
09	1380 N	415	-0-	-965	-0-	278	9	330	3	N	59	170	1	351
						18	1							
						426	9							
						28	1							
						188	9							
						20	1							
						65	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2025														
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201														
04	78540 X	68483	-0-	-10057	-0-	61700	3	6783	9	N	6166	729	0	333
05	81158 X	72860	-0-	-8298	-0-	66077	3	6783	9	N	6166	488	0	219
*06	78540 X	55343	-0-	-23197	-0-	49950	3	5393	9	N	4903	3570	0	125
*07	81158 X	70053	-0-	-11105	-0-	64194	3	5859	9	N	5326	5324	0	127
*08	72850 X	49201	-0-	-23649	-0-	45001	3	4200	9	N	3818	1577	0	408
09	70500 X	42600	-0-	-27900	-0-	38696	3	3904	9	N	3549	3535	1	422
												8	8	
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12895 - 17143														
04	31230 X	13801	-0-	-17429	-0-	294	1	13229	3	N	253	305	1	97
05	28954 X	10761	-0-	-18193	-0-	278	9	10254	3	N	300	178	1	219
*06	31530 X	23151	-0-	-8379	-0-	177	1	22356	3	N	445	516	1	148
07	32581 X	-0-	-0-	-32581	-0-	330	9			N	-0-			148
*08	32581 X	19500	-0-	-13081	-0-	305	1	18744	3	N	522	365	1	305
09	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	490	9	24519	3	N	539	728	1	116
						182	1							
						574	9							
						221	1							
						593	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
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	T. A.	847	-0-	847	847	11 271	1 9	565	3 N	246	246	0	-0-	
*03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	44 353	1 9	860	3 N	321	321	0	-0-	
*04	T. A.	654	-0-	654	2758	9 309	1 9	336	3 N	281	281	0	-0-	
*05	T. A.	517	-0-	517	3275	271	3	246	9 N	224	224	0	-0-	
*06	3487 X	212	-0-	-3275	-0-	50	3	162	9 N	147	147	0	-0-	
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	105	1	863	3 N	252	252	0	-0-	
*08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	277 38	9 1	707	3 N	223	223	0	-0-	
*09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	245 143	9 1	893	3 N	321	321	0	-0-	
						353	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
04	T. A.	422	-0-	422	1181	378	1	44	9 N	40			110	
05	T. A.	593	-0-	593	1774	589	1	4	9 N	4			114	
06	2293 X	519	-0-	-1774	-0-	519	1		N	-0-			114	
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			114	
*08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	1		N	-0-			114	
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	1		N	-0-			114	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 08/11/2025 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12275 - 16452														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200	
*08	T. A.	42284	-0-	42284	42284	175 12124	1 9	29985	3 N	11022	9474	0	1613 1	135
09	SHUT IN	42264	-0-	42264	84548	193 8912	1 9	33159	3 N	8102	478	0	7328 1	431
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*02	2660 X	2123	-0-	-537	-0-	7 483	1 9	1633	3 N	439	439	0	-0-	
*03	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	3990	3	2336	9 N	2124	2124	0	-0-	
*04	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	10756	3	3534	9 N	3213	3213	0	-0-	
*05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	3900	3	1546	9 N	1405	1405	0	-0-	
*06	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	5053	3	2342	9 N	2129	2129	0	-0-	
*07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	5467	3	2131	9 N	1937	1937	0	-0-	
*08	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	5037	3	1756	9 N	1596	1596	0	-0-	
09	5490 X	4205	-0-	-1285	-0-	2842	3	1363	9 N	1239	1239	0	-0-	
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12480 - 17255														
04	75000 X	52894	-0-	-22106	-0-	347 7380	1 9	45167	3 N	6709	6463	1	1 8	729
05	77500 X	62628	-0-	-14872	-0-	1 7651	1 9	54976	3 N	6955	3808	0	3746 1	130
*06	75000 X	49368	-0-	-25632	-0-	43495	3	5873	9 N	5339	5341	0		128
*07	60512 X	52793	-0-	-7719	-0-	47077	3	5716	9 N	5196	5197	0		127
*08	62651 X	27218	-0-	-35433	-0-	24377	3	2841	9 N	2583	636	0	1591 1	483
09	60600 X	33174	-0-	-27426	-0-	29476	3	3698	9 N	3362	3428	1		417

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
OLSON-BAKER UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 269840		COMPL. DATE 07/14/2023		TOTAL	DEPTH 11856	PERF.11991		- 17423			
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	
04	51173 X	51173	-0-	-0-	-0-	301	1	41954	3	N	8107	5264	0	2950	1	40	
05	42665 X	42665	-0-	-0-	-0-	8918	9	35479	3	N	6172	5913	0	249	1	50	
*06	37477 X	37477	-0-	-0-	-0-	397	1	30928	3	N	5639	5639	0			50	
*07	47430 X	35593	-0-	-11837	-0-	6789	9	29602	3	N	5091	5091	0			50	
*08	47430 X	32334	-0-	-15096	-0-	346	1	27436	3	N	4138	1587	0	2344	1	257	
09	45900 X	31683	-0-	-14217	-0-	6203	9	26917	3	N	4018	4151	1			124	
						391	1										
						5600	9										
						346	1										
						4552	9										
						346	1										
						4420	9										
ESKEW WEST UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 269841		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL	DEPTH 11983	PERF.12320		- 17206			
04	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	308	1	5108	3	N	1192	1231	1			240	
05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	1311	9	3896	3	N	955	1013	1			182	
*06	5220 X	4874	-0-	-346	-0-	441	1	3672	3	N	702	669	1			215	
*07	6944 X	4189	-0-	-2755	-0-	1051	9	3290	3	N	507	544	1			178	
*08	6944 X	4444	-0-	-2500	-0-	430	1	3552	3	N	560	542	1			196	
09	6720 X	3944	-0-	-2776	-0-	772	9	3120	3	N	490	530	1			156	
						341	1										
						558	9										
						276	1										
						616	9										
						285	1										
						539	9										
ARNOLD UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 269842		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL	DEPTH 12837	PERF.12926		- 19106			
04	8310 X	2009	-0-	-6301	-0-	349	1	1548	3	N	102	180	1			97	
05	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	112	9			N	-0-					97	
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-	11	1			N	-0-					97	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					97	
*08	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	161	1	14204	3	N	1152	714	1			535	
09	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	1267	9	80417	3	N	5683	5840	1			378	
						878	1										
						6251	9										
LIVE BEE UNIT A				WELL #:	1	RRCID -> 269843		COMPL. DATE 12/28/2023		TOTAL	DEPTH 12503	PERF.12617		- 19193			
04	42180 X	25450	-0-	-16730	-0-	732	1	21048	3	N	3336	636	0	2833	1	73	
05	43586 X	33785	-0-	-9801	-0-	3670	9	28065	3	N	4487	4486	0			74	
*06	38160 X	31183	-0-	-6977	-0-	784	1	26084	3	N	3935	3739	0			270	
*07	41157 X	41157	-0-	-0-	-0-	4936	9	35617	3	N	4448	4187	0	182	1	349	
*08	38426 X	38426	-0-	-0-	-0-	770	1	33806	3	N	3600	1694	0	1766	1	489	
09	32700 X	13781	-0-	-18919	-0-	4329	9	12225	3	N	1185	1262	1			412	
						647	1										
						4893	9										
						660	1										
						3960	9										
						252	1										
						1304	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2025

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13334 - 17207

*02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103	0			-0-
						22113	9									
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	1438	1	63403	3	N	21138	21138	0			-0-
						23252	9									
*04	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	2130	1	66845	3	N	20378	20378	0			-0-
						22416	9									
*05	14B2 EXT	65195	-0-	65195	328056	1956	1	48377	3	N	13511	13511	0			-0-
						14862	9									
*06	379452 X	51396	-0-	-328056	-0-	2743	1	37403	3	N	10227	10227	0			-0-
						11250	9									
*07	0 W	54737	-0-	54737	54737	935	1	42986	3	N	9833	9833	0			-0-
						10816	9									
*08	98131 X	43394	-0-	-54737	-0-	34921	3	8473	9	N	7703	7703	0			-0-
09	68970 X	43014	-0-	-25956	-0-	35354	3	7660	9	N	6964	6964	0			-0-

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

04	T. A.	394	-0-	394	1591	394	1			N	-0-					345
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1591					N	-0-	1	8			345
06	1657 X	66	-0-	-1591	-0-	66	1			N	-0-					345
07	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-					345
*08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-					345
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	1			N	-0-					345

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												//CONT.// 109333															
F. MALEK UNIT L												WELL #: 3				RRCID -> 270418				COMPL. DATE 10/28/2014				TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184			
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						
04	5280	X	4045	-0-		-1235		-0-			948	1	2651	3	N	405	371	1			163						
											446	9															
05	5456	X	3765	-0-		-1691		-0-			1343	1	2007	3	N	377	371	1			169						
											415	9															
06	4980	X	3186	-0-		-1794		-0-			1354	1	1463	3	N	335	364	1			140						
											369	9															
*07	5146	X	3172	-0-		-1974		-0-			1125	1	1707	3	N	309	358	1			91						
											340	9															
*08	5146	X	3226	-0-		-1920		-0-			884	1	1980	3	N	329	187	1			233						
											362	9															
09	4050	X	2687	-0-		-1363		-0-			931	1	1438	3	N	289	369	1			153						
											318	9															
KOERNER UNIT A						WELL #: 1		RRCID -> 270442				COMPL. DATE 10/15/2014				TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512											
04	500	N	500	-0-		-0-		-0-			490	1	10	9	N	9					74						
05	496	N	401	-0-		-95		-0-			392	1	9	9	N	8					82						
06	480	N	306	-0-		-174		-0-			306	1			N	-0-					82						
07	527	N	295	-0-		-232		-0-			294	1	1	9	N	1					83						
08	403	N	301	-0-		-102		-0-			301	1			N	-0-					83						
09	300	N	185	-0-		-115		-0-			185	1			N	-0-					83						
F. MALEK UNIT D						WELL #: 2		RRCID -> 270443				COMPL. DATE 07/28/2014				TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935											
04	2670	X	2216	-0-		-454		-0-			461	1	1287	3	N	425	372	1			370						
											468	9															
05	2808	X	2808	-0-		-0-		-0-			506	1	1766	3	N	487	552	1			305						
											536	9															
*06	2874	X	2874	-0-		-0-		-0-			458	1	1978	3	N	398	374	1			329						
											438	9															
*07	2470	X	2470	-0-		-0-		-0-			465	1	1584	3	N	383	373	1			339						
											421	9															
*08	2821	X	1913	-0-		-908		-0-			434	1	1156	3	N	294	378	1			255						
											323	9															
09	2880	X	1879	-0-		-1001		-0-			409	1	1268	3	N	184	175	1			264						
											202	9															
F. MALEK UNIT R						WELL #: 2		RRCID -> 270478				COMPL. DATE 09/10/2014				TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002											
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						
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					35						
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					35						

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
GROSS UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270873				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 12843 PERF.13072 - 17679			
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	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115 1	1396 3	N			836	836 0				-0-	
						920 9											
*03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	181 1	2891 3	N			1149	1147 0	2 8			-0-	
						1264 9											
*04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	84 1	4096 3	N			1526	1526 0				-0-	
						1679 9											
*05	5363 X	4247	-0-	-1116	-0-	8 1	3088 3	N			1046	1046 0				-0-	
						1151 9											
*06	5190 X	1669	-0-	-3521	-0-	3 1	978 3	N			625	625 0				-0-	
						688 9											
07	6045 X	1048	-0-	-4997	-0-	155 1	34 3	N			781	778 0	3 8			-0-	
						859 9											
*08	6045 X	464	-0-	-5581	-0-	119 1	14 3	N			301	301 0				-0-	
						331 9											
09	5850 X	244	-0-	-5606	-0-	154 1	4 3	N			78	78 0				-0-	
						86 9											
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905																	
04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	284 1	3147 3	N			391	361 1				314	
						430 9											
05	4185 X	3183	-0-	-1002	-0-	345 1	2465 3	N			339	496 1				157	
						373 9											
*06	4110 X	3130	-0-	-980	-0-	386 1	2400 3	N			313	342 1				128	
						344 9											
*07	4247 X	3275	-0-	-972	-0-	134 1	2794 3	N			315	176 1				267	
						347 9											
*08	4247 X	4091	-0-	-156	-0-	3643 3	448 9	N			407	556 1				118	
09	3870 X	3659	-0-	-211	-0-	1 1	3255 3	N			366	369 1				115	
						403 9											
LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12702 - 19053																	
04	22440 X	18266	-0-	-4174	-0-	908 1	15829 3	N			1390	865 0	539 1			106	
						1529 9											
05	23188 X	15539	-0-	-7649	-0-	787 1	13519 3	N			1121	1121 0				106	
						1233 9											
*06	19710 X	18539	-0-	-1171	-0-	782 1	16063 3	N			1540	1540 0				106	
						1694 9											
*07	20367 X	16161	-0-	-4206	-0-	729 1	14059 3	N			1248	1248 0				106	
						1373 9											
*08	18879 X	14994	-0-	-3885	-0-	624 1	13266 3	N			1004	645 0	353 1			112	
						1104 9											
09	18540 X	16562	-0-	-1978	-0-	573 1	14563 3	N			1296	1244 1				164	
						1426 9											
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 06/12/2022 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12550 - 18663																	
04	29760 X	20849	-0-	-8911	-0-	127 1	19569 3	N			1048	379 0	731 1			190	
						1153 9											
05	28954 X	17173	-0-	-11781	-0-	73 1	16003 3	N			997	991 0				196	
						1097 9											
*06	25560 X	16954	-0-	-8606	-0-	8 1	15834 3	N			1011	1015 0				192	
						1112 9											
*07	21545 X	17906	-0-	-3639	-0-	16791 3	1115 9	N			1014	1016 0				190	
*08	21545 X	16928	-0-	-4617	-0-	1 1	15953 3	N			885	160 0	549 1			366	
						974 9											
09	20850 X	16466	-0-	-4384	-0-	15510 3	956 9	N			869	910 1				325	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143															
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
04	3000 N	3203	-0-	203	203	398 1	977 9	1828 3	3	N	888	1045 1			58
05	3100 N	3118	-0-	18	221	408 1	853 9	1857 3	3	N	775	663 1			170
06	2620 N	2399	-0-	-221	-0-	417 1	670 9	1312 3	3	N	609	662 1			117
*07	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	416 1	493 9	865 3	3	N	448	359 1			206
*08	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	404 1	331 9	542 3	3	N	301	332 1			175
09	1170 X	1155	-0-	-15	-0-	388 1	326 9	441 3	3	N	296	360 1			111
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485															
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12401 - 18259															
04	75000 X	55566	-0-	-19434	-0-	7 1	4965 9	50594 3	3	N	4514	4580 1			119
05	64325 X	47861	-0-	-16464	-0-	77 1	4187 9	43597 3	3	N	3806	3774 1	2 8		149
*06	50880 X	39946	-0-	-10934	-0-	36477 3	2257 9	3469 9	9	N	3154	3091 1			212
*07	57412 X	28218	-0-	-29194	-0-	9 1	22 9	25952 3	3	N	2052	1960 1			304
*08	57412 X	31139	-0-	-26273	-0-	3 1	2765 9	28371 3	3	N	2514	2423 1			395
09	55560 X	28475	-0-	-27085	-0-	25702 3	306 9	2773 9	9	N	2521	2460 1			456
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396															
04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	430 1	272 9	7506 3	3	N	247	189 1			272
05	9579 X	5952	-0-	-3627	-0-	320 1	155 9	5477 3	3	N	141	166 1			247
06	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-				247
*07	9579 X	783	-0-	-8796	-0-	25 1	22 9	736 3	3	N	20				267
*08	9052 X	441	-0-	-8611	-0-	178 1	8 9	255 3	3	N	7	156 1			118
09	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	287 1	306 9	8910 3	3	N	278	182 1			214

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/28/2024 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12615 - 17445															
M	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
04	67350 X	40923	-0-	-26427	-0-	962	1	36595	3	N	3060	1882	0	1221 1	40
05	60171 X	54959	-0-	-5212	-0-	3366	9								
						84	1	51181	3	N	3358	3351	0	7 8	40
						3694	9								
*06	43440 X	43018	-0-	-422	-0-	40353	3	2665	9	N	2423	2423	0		40
*07	44888 X	38701	-0-	-6187	-0-	36095	3	2606	9	N	2369	2369	0		40
*08	54963 X	33825	-0-	-21138	-0-	4	1	31705	3	N	1924	761	0	1075 1	128
						2116	9								
09	53190 X	30936	-0-	-22254	-0-	28781	3	2155	9	N	1959	1976	1		111
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735															
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-				190
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				190
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930															
04	3000 N	1110	-0-	-1890	3551	206	1	752	3	N	138	182	1		159
						152	9								
05	3100 N	354	-0-	-2746	805	47	1	250	3	N	52				211
						57	9								
*06	4301 X	3496	-0-	-805	-0-	418	1	2172	3	N	824	836	1		199
						906	9								
*07	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	171	1	3469	3	N	577	516	1		260
						635	9								
*08	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	42	1	3363	3	N	527	522	1		265
						580	9								
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	2	1	2903	3	N	454	551	1		168
						499	9								
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	43	1	2619	3	N	98				162
						108	9								
05	2356 X	356	-0-	-2000	-0-	15	1	333	3	N	7				169
						8	9								
06	2280 X	20	-0-	-2260	-0-	20	1			N	-0-				169
07	2852 X	172	-0-	-2680	-0-	1	1	169	3	N	2				171
						2	9								
*08	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	220	1	7260	3	N	230	177	1		224
						253	9								
09	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	425	1	5557	3	N	248	364	1		108
						273	9								
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
04	T. A.	5543	-0-	5543	9569	5543	3			N	-0-				76
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	9569					N	-0-				76
*06	T. A.	2872	-0-	2872	12441	2872	3			N	-0-				76
07	12441 X	-0-	-0-	-12441	-0-					N	-0-				76
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-				76
09	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-				76

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
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
04	4200 X	1491	-0-	-2709	-0-	42 1	1390 3	N		54	178 1			79
05	4340 X	295	-0-	-4045	-0-	59 9	271 3	N		9				88
06	4200 X	853	-0-	-3347	-0-	14 1	753 3	N		26				114
*07	2387 X	1202	-0-	-1185	-0-	10 9	1053 3	N		76				190
*08	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	71 1	4225 3	N		228	188 1			230
09	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	29 9	4410 3	N		251	365 1			116
						65 1								
						84 9								
						1127 1								
						251 9								
						299 1								
						276 9								
MARLENE OLSON														
WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E														
WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	992 1	955 3	N		201	173 1			193
05	3007 X	2220	-0-	-787	-0-	221 9	1504 3	N		242	354 1			81
06	3060 X	2537	-0-	-523	-0-	450 1	1704 3	N		216	167 1			130
07	3162 X	775	-0-	-2387	-0-	266 9	70 3	N		50				180
*08	3162 X	1848	-0-	-1314	-0-	595 1	930 3	N		220	187 1			213
09	2550 X	1129	-0-	-1421	-0-	238 9	154 3	N		224	187 1			250
						650 1								
						55 9								
						676 1								
						242 9								
						729 1								
						246 9								
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	402 1	1144 3	N		201	162 1			187
05	576 X	576	-0-	-0-	-0-	221 9	93 3	N		85	159 1			113
06	972 X	972	-0-	-0-	-0-	389 1	567 3	N		59				172
07	702 X	702	-0-	-0-	-0-	94 9	195 3	N		83	168 1			87
08	558 X	150	-0-	-408	-0-	340 1	11 9	N		10				97
09	540 X	33	-0-	-507	-0-	65 9	29 3	N		-0-				97
						416 1								
						91 9								
						139 1								
						4 1								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																																																																														
SCHULTE															WELL #: 2															RRCID -> 272316															COMPL. DATE 10/18/2014															TOTAL DEPTH 12769															PERF.13235 - 17794																			
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	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-			147	1	2312	3	N		751	751	0			-0-																																																																											
								826	9																																																																																					
*03	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-			89	1	2132	3	N		156	156	0			-0-																																																																											
								172	9																																																																																					
04	2280 X	983	-0-	-1297	-0-			241	1	83	3	N		599	599	0			-0-																																																																											
								659	9																																																																																					
*05	3131 X	2548	-0-	-583	-0-			79	1	1707	3	N		693	693	0			-0-																																																																											
								762	9																																																																																					
*06	3030 X	1879	-0-	-1151	-0-			108	1	993	3	N		707	707	0			-0-																																																																											
								778	9																																																																																					
*07	3131 X	2173	-0-	-958	-0-			135	1	1210	3	N		753	753	0			-0-																																																																											
								828	9																																																																																					
*08	2542 X	2140	-0-	-402	-0-			174	1	1304	3	N		602	602	0			-0-																																																																											
								662	9																																																																																					
*09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-			130	1	2726	3	N		332	332	0			-0-																																																																											
								365	9																																																																																					
DOBIE RANCH																				WELL #: 2															RRCID -> 272371															COMPL. DATE 08/03/2021															TOTAL DEPTH 12864															PERF.13242 - 19206														
04	5220 X	4621	-0-	-599	-0-			447	1	2954	3	N		1109	1107	1			140																																																																											
								1220	9																																																																																					
05	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-			637	1	3037	3	N		1065	123	0	907	1	175																																																																											
								1172	9																																																																																					
*06	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-			1842	1	2339	3	N		611	611	0			175																																																																											
								672	9																																																																																					
*07	5146 X	4911	-0-	-235	-0-			2164	1	1986	3	N		692	692	0			175																																																																											
								761	9																																																																																					
*08	4867 X	3349	-0-	-1518	-0-			2360	1	424	3	N		514	251	0	352	1	86																																																																											
								565	9																																																																																					
09	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-			1048	1	3971	3	N		600	558	1			128																																																																											
								660	9																																																																																					
BETTY KENNEDY UNIT B USW																				WELL #: 2															RRCID -> 272412															COMPL. DATE 07/19/2024															TOTAL DEPTH 12848															PERF.12670 - 17258														
04	103320 X	71950	-0-	-31370	-0-			588	1	65371	3	N		5446	5670	1	1	8	40																																																																											
								5991	9																																																																																					
05	106764 X	68887	-0-	-37877	-0-			397	1	63696	3	N		4358	2487	0	1823	1	85																																																																											
								4794	9						3	8																																																																														
*06	92580 X	52763	-0-	-39817	-0-			318	1	48726	3	N		3381	3381	0			85																																																																											
								3719	9																																																																																					
*07	80693 X	43633	-0-	-37060	-0-			373	1	40170	3	N		2809	2809	0			85																																																																											
								3090	9																																																																																					
*08	74338 X	31676	-0-	-42662	-0-			360	1	29267	3	N		1863	975	0	894	1	79																																																																											
								2049	9																																																																																					
09	71940 X	20912	-0-	-51028	-0-			336	1	19436	3	N		1036	1007	1			108																																																																											
								1140	9																																																																																					
WERNLI UNIT A																				WELL #: 2															RRCID -> 272413															COMPL. DATE 12/14/2023															TOTAL DEPTH 12730															PERF.13003 - 17794														
04	52890 X	34487	-0-	-18403	-0-			32402	3	2085	9	N		1895	1906	1			146																																																																											
05	47182 X	32171	-0-	-15011	-0-			362	1	30073	3	N		1578	82	0	1439	1	203																																																																											
								1736	9																																																																																					
*06	45660 X	18725	-0-	-26935	-0-			399	1	17153	3	N		1066	1070	0	177	1	22																																																																											
								1173	9																																																																																					
*07	43989 X	21616	-0-	-22373	-0-			306	1	19783	3	N		1388	1386	0			24																																																																											
								1527	9																																																																																					
*08	43989 X	29373	-0-	-14616	-0-			259	1	27225	3	N		1717	632	0	892	1	217																																																																											
								1889	9																																																																																					
09	34500 X	25191	-0-	-9309	-0-			188	1	23413	3	N		1445	1435	1			227																																																																											
								1590	9																																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12977 - 19497															
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
04	46890 X	-0-	-0-	-46890	-0-					N	-0-				83
05	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-				83
06	46890 X	1	-0-	-46889	-0-	1	1			N	-0-				83
07	48453 X	-0-	-0-	-48453	-0-					N	-0-				83
08	44640 X	-0-	-0-	-44640	-0-					N	-0-				83
09	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				83
ARNOLD UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770															
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13353 - 17895															
*02	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	330	1	7660	3	N	674	674	0		-0-
						741	9								
*03	8618 X	7751	-0-	-867	-0-	430	1	6444	3	N	797	797	0		-0-
						877	9								
*04	7080 X	4481	-0-	-2599	-0-	6	1	3847	3	N	571	571	0		-0-
						628	9								
*05	9672 X	5099	-0-	-4573	-0-	4383	3	716	9	N	651	651	0		-0-
*06	9360 X	7090	-0-	-2270	-0-	24	1	6305	3	N	692	692	0		-0-
						761	9								
*07	9672 X	4575	-0-	-5097	-0-	6	1	4064	3	N	459	459	0		-0-
						505	9								
*08	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	11068	3	1330	9	N	1209	1209	0		-0-
*09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	6744	3	944	9	N	858	858	0		-0-
WOLFF UNIT A															
WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591															
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				101
05	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	555	1	5806	3	N	68				169
						75	9								
*06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	576	1	6533	3	N	69	130	1		108
						76	9								
*07	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	592	1	6407	3	N	49				157
						54	9								
*08	5456 X	2593	-0-	-2863	-0-	441	1	2108	3	N	40				197
						44	9								
09	5280 X	2773	-0-	-2507	-0-	462	1	2109	3	N	184	344	1		37
						202	9								
KENNEDY															
WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911															
04	6690 X	5917	-0-	-773	-0-	2074	1	3268	3	N	523	75	0	536	10
						575	9								
05	6913 X	1939	-0-	-4974	-0-	1924	1	1	3	N	13	14	0		9
						14	9								
06	6450 X	1595	-0-	-4855	-0-	1595	1			N	-0-				9
07	6665 X	880	-0-	-5785	-0-	880	1			N	-0-				9
08	6665 X	1625	-0-	-5040	-0-	1625	1			N	-0-				9
09	5910 X	1522	-0-	-4388	-0-	1522	1			N	-0-				9

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																											
KENNEDY												WELL #: 3				RRCID -> 275593				COMPL. DATE 07/07/2015				TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567			
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	*	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								39	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								39	
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								39	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								39	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								39	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-								39	
KENNEDY												WELL #: 4				RRCID -> 275688				COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896			
04	2190	X	1131	-0-	-1059	-0-	-0-	159	1	867	3	N	95	95	0			-0-								-0-	
								105	9																		
05	2263	X	987	-0-	-1276	-0-	-0-	888	3	99	9	N	90	90	0			-0-								-0-	
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	-0-	3499	3	376	9	N	342	342	0			-0-								-0-	
*07	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1864	3	N	157	157	0			-0-								-0-	
								173	9																		
*08	3100	N	5829	-0-	2729	2729	2729	1	1	5268	3	N	509	509	0			-0-								-0-	
								560	9																		
09	6441	X	3712	-0-	-2729	-0-	-0-	1	1	3392	3	N	290	290	0			-0-								-0-	
								319	9																		
ESKEW EAST												WELL #: 3				RRCID -> 276095				COMPL. DATE 01/07/2022				TOTAL DEPTH 12738 PERF.12600 - 20095			
04	23490	X	1661	-0-	-21829	-0-	-0-	660	1	899	3	N	93	163	1											33	
								102	9																		
05	24273	X	913	-0-	-23360	-0-	-0-	682	1	165	3	N	60													93	
								66	9																		
06	17160	X	659	-0-	-16501	-0-	-0-	659	1			N	-0-													93	
07	6975	X	640	-0-	-6335	-0-	-0-	640	1			N	-0-													93	
08	4588	X	633	-0-	-3955	-0-	-0-	633	1			N	-0-													93	
09	1650	X	211	-0-	-1439	-0-	-0-	211	1			N	-0-													93	
KENNEDY												WELL #: 5				RRCID -> 276630				COMPL. DATE 03/12/2015				TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561			
04	4200	X	1202	-0-	-2998	-0-	-0-	1083	3	119	9	N	108													176	
05	6169	X	130	-0-	-6039	-0-	-0-	123	3	7	9	N	6													182	
*06	5970	X	2994	-0-	-2976	-0-	-0-	2653	3	341	9	N	310	326	1											166	
*07	6169	X	3986	-0-	-2183	-0-	-0-	3501	3	485	9	N	441	362	1											245	
*08	3968	X	226	-0-	-3742	-0-	-0-	205	3	21	9	N	19	183	1											81	
09	3000	X	69	-0-	-2931	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-													81	
KOERNER UNIT A												WELL #: 2				RRCID -> 276631				COMPL. DATE 09/02/2015				TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983			
04	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	-0-	10787	3	141	9	N	128	548	1											137	
05	5084	X	3479	-0-	-1605	-0-	-0-	3422	3	57	9	N	52													189	
06	14220	X	5867	-0-	-8353	-0-	-0-	5786	3	81	9	N	74	158	1											105	
*07	14694	X	2805	-0-	-11889	-0-	-0-	2766	3	39	9	N	35													140	
*08	14694	X	154	-0-	-14540	-0-	-0-	152	3	2	9	N	2													142	
09	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-	-0-					N	-0-													142	

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																							
KENNEDY												WELL #: 6			RRCID -> 276670			COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
04	11190 X	3796	-0-	-7394	-0-	956	1	2368	3	N	429	561	1				41						
						472	9																
05	11563 X	3542	-0-	-8021	-0-	973	1	2097	3	N	429	378	1				92						
						472	9																
*06	5400 X	3724	-0-	-1676	-0-	923	1	2404	3	N	361	335	1				118						
						397	9																
*07	5394 X	4089	-0-	-1305	-0-	881	1	2738	3	N	427	371	1				174						
						470	9																
*08	5394 X	3164	-0-	-2230	-0-	796	1	2020	3	N	316	361	1				129						
						348	9																
09	3810 X	3208	-0-	-602	-0-	631	1	2263	3	N	285	362	1				52						
						314	9																

ESKEW EAST												WELL #: 4			RRCID -> 276762			COMPL. DATE 09/16/2015			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720		
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-						
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						

ESKEW EAST												WELL #: 5			RRCID -> 276763			COMPL. DATE 09/14/2015			TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068		
04	2 X	-0-	-0-	-2	-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-						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						

ESKEW EAST												WELL #: 6			RRCID -> 276823			COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459		
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-						-0-						
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-						-0-						
06	32 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-						-0-						
07	80 X	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-						-0-						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-						
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						-0-						

KAY UNIT A												WELL #: 1			RRCID -> 276921			COMPL. DATE 07/11/2015			TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731		
04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	868	1	5112	3	N	225	190	1				224						
						248	9																
05	7254 X	4794	-0-	-2460	-0-	722	1	3837	3	N	214	343	1				95						
						235	9																
*06	7020 X	5712	-0-	-1308	-0-	849	1	4569	3	N	267	173	1				189						
						294	9																
*07	7254 X	5177	-0-	-2077	-0-	871	1	4082	3	N	204	158	1				235						
						224	9																
*08	6448 X	2768	-0-	-3680	-0-	650	1	2005	3	N	103	158	1				180						
						113	9																
09	6240 X	2693	-0-	-3547	-0-	987	1	1573	3	N	121	188	1				113						
						133	9																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12877 - 18862														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	31	-0-	31	372	31	1			N	-0-			165
05	T. A.	8318	-0-	8318	8690	646	1	6748	3	N	840	772 0	182 1	51
						924	9							
*06	22054 X	13364	-0-	-8690	-0-	640	1	11315	3	N	1281	1283 0		49
						1409	9							
*07	3100 N	11879	-0-	8779	8779	613	1	10085	3	N	1074	1075 0		48
						1181	9							
*08	19402 X	10623	-0-	-8779	-0-	529	1	8998	3	N	996	325 0	529 1	190
						1096	9							
09	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	498	1	7880	3	N	916	913 1		193
						1008	9							
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
04	9510 X	6169	-0-	-3341	-0-	1012	1	4319	3	N	762	910 1		35
						838	9							
05	9827 X	5845	-0-	-3982	-0-	1297	1	3713	3	N	759	702 1		92
						835	9							
06	7920 X	5048	-0-	-2872	-0-	1086	1	3267	3	N	632	564 1		160
						695	9							
*07	8184 X	2958	-0-	-5226	-0-	474	1	2029	3	N	414	510 1		64
						455	9							
08	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-			64
09	6180 X	1550	-0-	-4630	-0-	454	1	705	3	N	355	357 1		62
						391	9							
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	1			32
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-			32
06	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
*08	104 N	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
04	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	505	1	10139	3	N	1137	1193 1		108
						1251	9							
05	9269 X	8254	-0-	-1015	-0-	484	1	6675	3	N	995	1045 1		58
						1095	9							
*06	8970 X	7481	-0-	-1489	-0-	409	1	6094	3	N	889	877 1		70
						978	9							
*07	9269 X	2129	-0-	-7140	-0-	240	1	1739	3	N	136	163 1		43
						150	9							
*08	9269 X	8059	-0-	-1210	-0-	411	1	6744	3	N	822	695 1		170
						904	9							
09	8970 X	5927	-0-	-3043	-0-	393	1	4822	3	N	647	730 1		87
						712	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
M	ALLOW 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
04	3240 X	748	-0-	-2492	-0-	19	1	679	3	N	45			47
05	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-	50	9			N	-0-			47
06	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	42	1	1993	3	N	291			338
*07	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	320	9			N				
						32	1	1010	3	N	125	356	1	107
*08	775 X	217	-0-	-558	-0-	138	9			N				
						24	1	181	3	N	11			118
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-	12	9			N	-0-			118
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
04	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			2
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			2
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36			144
*04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	N	17			161
*05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	558	3	198	9	N	180			341
*06	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	1968	3	185	9	N	168	382	1	127
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1154	3	147	9	N	134	178	1	83
*08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	235	3	29	9	N	26			109
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			109
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	661	1	1881	3	N	312	178	1	175
						343	9							
05	961 N	518	-0-	-443	-0-	468	1	50	9	N	45	173	1	47
06	1500 N	154	-0-	-1346	-0-	154	1			N	-0-			47
07	2790 N	179	-0-	-2611	-0-	179	1			N	-0-			47
08	527 N	5	-0-	-522	-0-	5	1			N	-0-			47
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			47

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418															
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
*03	4309 X	2655	-0-	-1654	-0-	2411	3	244	9	N	222	185	1		80
*04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3405	3	488	9	N	444	377	1		147
*05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3357	3	493	9	N	448	379	1		216
*06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	75	1	2980	3	N	363	375	1		204
						399	9								
*07	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	242	1	3165	3	N	385	342	1		247
						424	9								
*08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	336	1	3321	3	N	419	549	1		117
						461	9								
09	3900 X	3880	-0-	-20	-0-	357	1	3139	3	N	349	366	1		100
						384	9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387															
04	T. A.	253	-0-	253	735	253	1			N	-0-				142
05	T. A.	297	-0-	297	1032	297	1			N	-0-				142
06	1304 X	272	-0-	-1032	-0-	272	1			N	-0-				142
*07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	413	1	48	3	N	7	111	1		38
						8	9								
*08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	425	1	9	9	N	8				46
*09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	381	1	1	9	N	1				47
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002															
04	3720 X	3591	-0-	-129	-0-	467	1	2707	3	N	379	356	1		111
						417	9								
05	3844 X	2728	-0-	-1116	-0-	463	1	1958	3	N	279	345	1		45
						307	9								
06	5490 X	2494	-0-	-2996	-0-	473	1	1716	3	N	277	177	1		145
						305	9								
07	5673 X	1486	-0-	-4187	-0-	501	1	838	3	N	134	167	1		112
						147	9								
08	5673 X	494	-0-	-5179	-0-	494	1			N	-0-				112
09	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	506	1	4509	3	N	503	526	1		89
						553	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203															
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600												NON-ASSOCIATED									
DOBIE RANCH												WELL #: 4		RRCID -> 278589		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12791		PERF.13036 - 18052	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
04	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						28			
COLVIN UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 278936	COMPL. DATE 05/12/2016				TOTAL DEPTH 12195		PERF.12192 - 18636									
04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	2794	3	924	9	N	840	923	1					121			
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	1978	3	768	9	N	698	646	1					173			
06	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2229	3	756	9	N	687	821	1					39			
07	1023 X	265	-0-	-758	-0-	204	3	61	9	N	55							94			
*08	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	556	1	3228	3	N	1014	867	1					241			
						1115	9														
09	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	480	1	2343	3	N	674	673	1					242			
						741	9														
COLVIN UNIT A				WELL #: 6	RRCID -> 279438	COMPL. DATE 02/20/2016				TOTAL DEPTH 12173		PERF.12373 - 18657									
04	T. A.	23	-0-	23	502	23	1			N	-0-							-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	502					N	-0-							-0-			
06	1021 X	519	-0-	-502	-0-	386	3	133	9	N	121	121	0					-0-			
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	92	3	48	9	N	44	44	0					-0-			
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1088	3	760	9	N	691	691	0					-0-			
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	645	3	296	9	N	269	269	0					-0-			
LIVINGSTON GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 279611	COMPL. DATE 08/11/2025				TOTAL DEPTH 11994		PERF.12094 - 17161									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							129			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							129			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							129			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							129			
*08	T. A.	45301	-0-	45301	45301	8	1	33965	3	N	10298	10405	0					22			
						11328	9														
09	T. A.	59851	-0-	59851	105152	1	1	45998	3	N	12593	12590	0	1	8			24			
						13852	9														
RANCHO SALADO EAST UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 279612	COMPL. DATE 02/12/2017				TOTAL DEPTH 12961		PERF.13385 - 18936									
04	21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	530	1	20467	3	N	393	358	1					134			
						432	9														
05	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	494	1	11230	3	N	202	307	1					29			
						222	9														
06	7710 X	373	-0-	-7337	-0-	371	1	2	9	N	2							31			
*07	7967 X	7503	-0-	-464	-0-	414	1	6907	3	N	165							196			
						182	9														
*08	7967 X	6842	-0-	-1125	-0-	474	1	6252	3	N	105	151	1					150			
						116	9														
09	7710 X	137	-0-	-7573	-0-	137	1			N	-0-							150			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MOY UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527															
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	5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	462	1	2292	3	N	693	707	1		204
						762	9								
*03	5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	304	1	2713	3	N	876	868	1		212
						964	9								
*04	5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	238	1	2976	3	N	833	736	1		309
						916	9								
*05	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	362	1	3527	3	N	1069	1106	1		272
						1176	9								
*06	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	297	1	2995	3	N	946	908	1		310
						1041	9								
*07	4278 X	4035	-0-	-243	-0-	254	1	2809	3	N	884	874	1		320
						972	9								
*08	5053 X	4789	-0-	-264	-0-	302	1	3324	3	N	1057	894	1		483
						1163	9								
09	4890 X	1268	-0-	-3622	-0-	91	1	888	3	N	263	368	1		378
						289	9								

ESKEW NORTH UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984															
04	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	3	N	298	181	0	178 1	43
						328	9								
05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	3	1	1108	3	N	313	313	0		43
						344	9								
06	2130 N	855	-0-	-1275	-0-	595	3	260	9	N	236	160	0		119
07	1581 N	848	-0-	-733	-0-	105	1	492	3	N	228	178	1		169
						251	9								
*08	1457 N	980	-0-	-477	-0-	56	1	840	3	N	76	179	1		66
						84	9								
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1356	3	381	9	N	346	169	0	177 1	66

ESKEW NORTH UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400															
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	934	1	5781	3	N	697	558	1		200
						767	9								
05	6696 X	5647	-0-	-1049	-0-	279	1	5368	3	N	-0-	170	1		30
06	8700 X	6521	-0-	-2179	-0-	270	1	5840	3	N	374	336	1		68
						411	9								
*07	8990 X	4516	-0-	-4474	-0-	284	1	3830	3	N	365	366	0		67
						402	9								
*08	8990 X	6777	-0-	-2213	-0-	239	1	5985	3	N	503	343	1		227
						553	9								
09	7470 X	5421	-0-	-2049	-0-	174	1	4678	3	N	517	707	1		37
						569	9								

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															
WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580															
04	T. A.	2657	-0-	2657	2989	94	1	2378	3	N	168	168	0		-0-
						185	9								
05	T. A.	4147	-0-	4147	7136	109	1	3820	3	N	198	198	0		-0-
						218	9								
*06	10514 X	3378	-0-	-7136	-0-	67	1	3004	3	N	279	279	0		-0-
						307	9								
*07	3100 N	7905	-0-	4805	4805	403	1	6877	3	N	568	568	0		-0-
						625	9								
*08	11719 X	6914	-0-	-4805	-0-	283	1	6376	3	N	232	232	0		-0-
						255	9								
09	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	89	1	10138	3	N	507	507	0		-0-
						558	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
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
04	T. A.	35	-0-	35	1198	35	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1198					N	-0-			-0-
06	1933 X	735	-0-	-1198	-0-	735	3			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*08	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3			N	-0-			-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
04	12780 X	7894	-0-	-4886	-0-	53	1	7507	3	N	304	304	0	-0-
						334	9							
05	12927 X	7614	-0-	-5313	-0-	81	1	7202	3	N	301	301	0	-0-
						331	9							
*06	12510 X	11251	-0-	-1259	-0-	131	1	10593	3	N	479	479	0	-0-
						527	9							
*07	12927 X	5401	-0-	-7526	-0-	125	1	5055	3	N	201	201	0	-0-
						221	9							
*08	10726 X	189	-0-	-10537	-0-	20	1	169	3	N	-0-			-0-
09	11250 X	321	-0-	-10929	-0-	92	1	221	3	N	7	7	0	-0-
						8	9							
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
04	10467 X	10467	-0-	-0-	-0-	217	1	8600	3	N	1500	443	0	28
						1650	9							
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	6112	3	1530	9	N	1391	1391	0	28
*06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3	N	817	817	0	28
						899	9							
07	8556 X	522	-0-	-8034	-0-	515	3	7	9	N	6	6	0	28
*08	8556 X	17	-0-	-8539	-0-	17	3			N	-0-			28
09	8280 X	7673	-0-	-607	-0-	5847	3	1826	9	N	1660	1486	0	44
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-			-0-
05	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	280	1	8161	3	Y	694	694	0	-0-
						763	9							
*06	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	228	1	8219	3	Y	955	955	0	-0-
						1051	9							
*07	7626 X	4877	-0-	-2749	-0-	186	1	4109	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
08	682 X	17	-0-	-665	-0-	17	1			Y	-0-			-0-
09	660 X	10	-0-	-650	-0-	10	1			Y	-0-			-0-
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904																
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	EOM BALANCE	
*02	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	50	1	1946	3	N	365	365	0		-0-	
						402	9									
*03	2821 X	2646	-0-	-175	-0-	350	1	1872	3	N	385	385	0		-0-	
						424	9									
*04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	411	1	1367	3	N	532	532	0		-0-	
						585	9									
*05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	74	1	2606	3	N	583	583	0		-0-	
						641	9									
*06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	149	1	1975	3	N	464	464	0		-0-	
						510	9									
*07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	36	1	1952	3	N	650	650	0		-0-	
						715	9									
*08	3317 X	2603	-0-	-714	-0-	1875	3	728	9	N	662	662	0		-0-	
09	3210 X	1951	-0-	-1259	-0-	7	1	1402	3	N	493	493	0		-0-	
						542	9									
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058																
04	13170 X	7891	-0-	-5279	-0-	149	1	7127	3	N	559	18	0	675	1	55
						615	9									
05	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	309	1	15400	3	N	3484	3102	0	361	1	76
						3832	9									
*06	20910 X	14421	-0-	-6489	-0-	331	1	11754	3	N	2124	2126	0			74
						2336	9									
*07	21607 X	10598	-0-	-11009	-0-	363	1	8625	3	N	1464	1466	0			72
						1610	9									
08	21607 X	307	-0-	-21300	-0-	307	1			N	-0-					72
09	18900 X	1083	-0-	-17817	-0-	177	1	867	3	N	35	38	0			69
						39	9									
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109																
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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455																
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-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364																
04	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					-0-
05	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12737	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	1917	3	465	9	Y	423	423	0			-0-
*08	T. A.	33075	-0-	33075	33075	29048	3	4027	9	Y	3661	3661	0			-0-
09	T. A.	21724	-0-	21724	54799	19070	3	2654	9	Y	2413	2413	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
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	T. A.	9418	-0-	9418	9418	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0	-0-	
*03	T. A.	7757	-0-	7757	17175	5886	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-	
*04	T. A.	14539	-0-	14539	31714	11374	3	3165	9	Y	2877	2877	0	-0-	
*05	T. A.	10287	-0-	10287	42001	8004	3	2283	9	Y	2075	2075	0	-0-	
*06	42587 X	586	-0-	-42001	-0-	35	3	551	9	Y	501	501	0	-0-	
*07	11749 X	3861	-0-	-7888	-0-	2671	3	1190	9	Y	1082	1082	0	-0-	
*08	11780 X	7370	-0-	-4410	-0-	5931	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-	
*09	11400 X	5301	-0-	-6099	-0-	4173	3	1128	9	Y	1025	1025	0	-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068															
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497															
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	14303	3	112	9	Y	102	102	0	-0-	
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*08	T. A.	14208	-0-	14208	14208	12373	3	1835	9	Y	1668	1668	0	-0-	
*09	T. A.	31876	-0-	31876	46084	1	1	27952	3	Y	3566	3566	0	-0-	
						3923	9								
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505															
*02	644 X	455	-0-	-189	-0-	117	1	275	3	N	57	181	1	166	
						63	9								
03	713 X	486	-0-	-227	-0-	417	1	15	3	N	49			215	
						54	9								
04	576 X	576	-0-	-0-	-0-	548	1	28	9	N	25			240	
05	589 X	589	-0-	-0-	-0-	565	1	24	9	N	22			262	
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	540	1	162	9	N	147			409	
07	589 X	571	-0-	-18	-0-	557	1	14	9	N	13			422	
*08	589 N	551	-0-	-38	-0-	533	1	18	9	N	16			438	
09	690 N	552	-0-	-138	-0-	540	1	12	9	N	11			449	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763															
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425															
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*06	T. A.	7339	-0-	7339	7339	5359	3	1980	9	Y	1800	1800	0	-0-	
*07	T. A.	11228	-0-	11228	18567	8416	3	2812	9	Y	2556	2556	0	-0-	
*08	T. A.	5928	-0-	5928	24495	4489	3	1439	9	Y	1308	1308	0	-0-	
*09	28571 X	4076	-0-	-24495	-0-	3012	3	1064	9	Y	967	967	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424															
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	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23 1	462 9	2411	3	N	420	420	0		-0-
*03	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	15 1	768 9	3021	3	N	698	698	0		-0-
*04	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	61 1	1102 9	4958	3	N	1002	1002	0		-0-
*05	6665 X	6460	-0-	-205	-0-	63 1	1109 9	5288	3	N	1008	1008	0		-0-
*06	6450 X	5807	-0-	-643	-0-	121 1	956 9	4730	3	N	869	869	0		-0-
*07	6324 X	5460	-0-	-864	-0-	43 1	837 9	4580	3	N	761	761	0		-0-
*08	6448 X	4298	-0-	-2150	-0-	62 1	740 9	3496	3	N	673	673	0		-0-
09	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	40 1	975 9	5222	3	N	886	886	0		-0-
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016															
*02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	16 1	176 9	1697	3	N	160	160	0		-0-
*03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-	5 1	165 9	970	3	N	150	150	0		-0-
*04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-	42 1	606 9	3395	3	N	551	551	0		-0-
*05	11501 X	3424	-0-	-8077	-0-	36 1	395 9	2993	3	N	359	359	0		-0-
*06	11040 X	985	-0-	-10055	-0-	24 1	19 9	942	3	N	17	17	0		-0-
*07	4185 X	1247	-0-	-2938	-0-	10 1	195 9	1042	3	N	177	177	0		-0-
*08	4185 X	971	-0-	-3214	-0-	15 1	107 9	849	3	N	97	97	0		-0-
09	4050 X	713	-0-	-3337	-0-	5 1	31 9	677	3	N	28	28	0		-0-
A. VAUGHN UNIT A															
WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770															
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	93 1	1920 9	9885	3	N	1745	1745	0		-0-
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	73 1	2665 9	14682	3	N	2423	2423	0		-0-
*04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	170 1	2417 9	13834	3	N	2197	2197	0		-0-
*05	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	155 1	2369 9	13006	3	N	2154	2154	0		-0-
*06	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	251 1	1791 9	9806	3	N	1628	1628	0		-0-
*07	12127 X	12127	-0-	-0-	-0-	95 1	1828 9	10204	3	N	1662	1662	0		-0-
*08	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	153 1	1857 9	8593	3	N	1688	1688	0		-0-
*09	12270 X	12270	-0-	-0-	-0-	77 1	2067 9	10126	3	N	1879	1879	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	113	-0-	113	199	113	3			N	-0-			-0-
05	T. A.	291	-0-	291	490	291	3			N	-0-			-0-
06	546 X	56	-0-	-490	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	69	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*08	606 N	606	-0-	-0-	-0-	10	1	565	3	N	28	28	0	-0-
						31	9							
09	3000 N	4058	-0-	1058	1058	106	1	3149	3	N	730	730	0	-0-
						803	9							
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
04	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	1032	1	35581	3	N	602	659	1	76
						662	9							
05	28644 X	25196	-0-	-3448	-0-	486	1	24190	3	N	473	481	1	68
						520	9							
*06	33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	947	1	32380	3	N	531	519	1	80
						584	9							
*07	36580 X	10610	-0-	-25970	-0-	216	1	9963	3	N	392	260	1	212
						431	9							
08	36580 X	-0-	-0-	-36580	-0-					N	-0-			212
09	35400 X	100	-0-	-35300	-0-	35	1	65	3	N	-0-			212
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
04	9960 X	6638	-0-	-3322	-0-	6036	3	602	9	N	547	547	0	-0-
05	7037 X	6654	-0-	-383	-0-	47	1	6136	3	N	428	428	0	-0-
						471	9							
06	4740 X	3614	-0-	-1126	-0-	2	1	3499	3	N	103	103	0	-0-
						113	9							
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			-0-
08	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-			-0-
09	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-			-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
04	11760 X	6527	-0-	-5233	-0-	5500	3	1027	9	N	934	934	0	-0-
05	8525 X	8301	-0-	-224	-0-	62	1	8086	3	N	139	139	0	-0-
						153	9							
*06	8250 X	5968	-0-	-2282	-0-	3	1	5809	3	N	142	142	0	-0-
						156	9							
*07	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	6	1	7234	3	N	397	397	0	-0-
						437	9							
*08	8308 X	7169	-0-	-1139	-0-	4	1	6581	3	N	531	531	0	-0-
						584	9							
09	8040 X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-			-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
04	12420 X	663	-0-	-11757	-0-	663	3			N	-0-			-0-
05	12989 X	9917	-0-	-3072	-0-	9517	3	400	9	N	364	364	0	-0-
*06	12570 X	5021	-0-	-7549	-0-	4802	3	219	9	N	199	199	0	-0-
*07	12989 X	827	-0-	-12162	-0-	792	3	35	9	N	32	32	0	-0-
*08	14521 X	14521	-0-	-0-	-0-	13718	3	803	9	N	730	730	0	-0-
09	9600 X	8379	-0-	-1221	-0-	20	1	7446	3	N	830	830	0	-0-
						913	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	5910 X	2288	-0-	-3622	-0-	2249	3	39	9	N	35	35	0	-0-
05	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	7941	3	372	9	N	338	338	0	-0-
*06	11181 X	11181	-0-	-0-	-0-	10558	3	623	9	N	566	566	0	-0-
*07	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	3324	3	109	9	N	99	99	0	-0-
*08	22885 X	22885	-0-	-0-	-0-	21756	3	1129	9	N	1026	1026	0	-0-
09	11190 X	10375	-0-	-815	-0-	27	1	9708	3	N	582	582	0	-0-
						640	9							
PULLIN UNIT B														
WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
04	10560 X	465	-0-	-10095	-0-	465	3			N	-0-			-0-
05	10912 X	9065	-0-	-1847	-0-	8718	3	347	9	N	315	315	0	-0-
*06	10560 X	9447	-0-	-1113	-0-	8948	3	499	9	N	454	454	0	-0-
*07	9920 X	1230	-0-	-8690	-0-	1178	3	52	9	N	47	47	0	-0-
*08	9052 X	3644	-0-	-5408	-0-	3500	3	144	9	N	131	131	0	-0-
09	9450 X	7384	-0-	-2066	-0-	20	1	7056	3	N	280	280	0	-0-
						308	9							
PULLIN UNIT B														
WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
04	8100 X	603	-0-	-7497	-0-	603	3			N	-0-			-0-
05	11470 X	366	-0-	-11104	-0-	366	3			N	-0-			-0-
*06	11100 X	1531	-0-	-9569	-0-	1357	3	174	9	N	158	158	0	-0-
*07	11470 X	536	-0-	-10934	-0-	486	3	50	9	N	45	45	0	-0-
*08	6262 X	1252	-0-	-5010	-0-	1186	3	66	9	N	60	60	0	-0-
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	17	1	6138	3	N	378	378	0	-0-
						416	9							
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
04	7590 X	1052	-0-	-6538	-0-	985	3	67	9	N	61	61	0	-0-
05	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	48	1	6281	3	N	477	477	0	-0-
						525	9							
*06	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	6	1	9505	3	N	592	592	0	-0-
						651	9							
*07	3472 X	1910	-0-	-1562	-0-	1	1	1836	3	N	66	66	0	-0-
						73	9							
*08	6851 X	3913	-0-	-2938	-0-	2	1	3710	3	N	183	183	0	-0-
						201	9							
09	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-			-0-
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
04	16680 X	10418	-0-	-6262	-0-	9146	3	1272	9	N	1156	1156	0	-0-
05	13082 X	10622	-0-	-2460	-0-	72	1	9428	3	N	1020	1020	0	-0-
						1122	9							
*06	9990 X	9901	-0-	-89	-0-	5	1	8515	3	N	1255	1255	0	-0-
						1381	9							
*07	10757 X	1455	-0-	-9302	-0-	1	1	1280	3	N	158	158	0	-0-
						174	9							
08	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-			-0-
09	10410 X	-0-	-0-	-10410	-0-					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
PULLIN UNIT B										WELL #: 8		RRCID -> 288905		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 12790		PERF.13096 - 18611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-		224	3				N		-0-						-0-
05	6634 X	406	-0-	-6228	-0-		406	3				N		-0-						-0-
*06	6420 X	1069	-0-	-5351	-0-		1069	3				N		-0-						-0-
*07	1674 X	117	-0-	-1557	-0-		108	3		9	9	N		8		8	0			-0-
*08	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-		3821	3		208	9	N		189		189	0			-0-
09	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-		7	1		2369	3	N		120		120	0			-0-
							132	9												
PULLIN UNIT B										WELL #: 3		RRCID -> 288906		COMPL. DATE 03/13/2020		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13187 - 18771		
04	4710 X	1211	-0-	-3499	-0-		1191	3		20	9	N		18		18	0			-0-
05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		4426	3		288	9	N		262		262	0			-0-
*06	4110 X	3366	-0-	-744	-0-		3190	3		176	9	N		160		160	0			-0-
*07	4247 X	1484	-0-	-2763	-0-		1428	3		56	9	N		51		51	0			-0-
*08	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		7102	3		614	9	N		558		558	0			-0-
09	4560 X	4179	-0-	-381	-0-		11	1		3861	3	N		279		279	0			-0-
							307	9												
BAKER FAMILY TRUST										WELL #: 8		RRCID -> 289324		COMPL. DATE 10/14/2019		TOTAL DEPTH 6344		PERF. N/A		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
F. MALEK UNIT D										WELL #: 3		RRCID -> 289985		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 12080		PERF.12609 - 17883		
04	3420 X	3141	-0-	-279	-0-		76	1		2551	3	N		467		467	0			-0-
							514	9												
05	3534 X	363	-0-	-3171	-0-		41	1		256	3	N		60		60	0			-0-
							66	9												
*06	3420 X	3084	-0-	-336	-0-		149	1		2250	3	N		623		623	0			-0-
							685	9												
*07	3534 X	2985	-0-	-549	-0-		131	1		2147	3	N		643		643	0			-0-
							707	9												
*08	3255 X	2595	-0-	-660	-0-		221	1		1758	3	N		560		560	0			-0-
							616	9												
09	3150 X	1302	-0-	-1848	-0-		82	1		880	3	N		309		309	0			-0-
							340	9												
F. MALEK UNIT D										WELL #: 4		RRCID -> 289986		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 12201		PERF.12625 - 18415		
04	8550 X	4433	-0-	-4117	-0-		103	1		3447	3	N		803		803	0			-0-
							883	9												
05	5890 X	122	-0-	-5768	-0-		12	1		75	3	N		32		32	0			-0-
							35	9												
*06	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-		317	1		4801	3	N		1979		1979	0			-0-
							2177	9												
*07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-		269	1		4396	3	N		1742		1742	0			-0-
							1916	9												
*08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		309	1		2454	3	N		1006		1005	0		1 8	-0-
							1107	9												
*09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-		237	1		2515	3	N		944		943	0		1 8	-0-
							1038	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	167	1	5559	3	N	1127	1127	0	-0-
05	7068 X	80	-0-	-6988	-0-	1240	9	65	3	N	4	4	0	-0-
*06	25 X	25	-0-	-0-	-0-	11	1	23	3	N	-0-			-0-
*07	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4	9	2583	3	N	2058	2058	0	-0-
*08	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	2264	9	1324	3	N	447	447	0	-0-
*09	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	168	1	793	3	N	211	211	0	-0-
						492	9							
						75	1							
						232	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
04	5430 X	180	-0-	-5250	-0-	5	1	175	3	N	-0-			-0-
05	1674 X	71	-0-	-1603	-0-	10	1	61	3	N	-0-			-0-
*06	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	253	1	3748	3	N	363	363	0	-0-
*07	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	399	9	4626	3	N	341	341	0	-0-
*08	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	290	1	2538	3	N	176	176	0	-0-
09	4410 X	1384	-0-	-3026	-0-	375	9	1086	3	N	176	176	0	-0-
						327	1							
						194	9							
						104	1							
						194	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
04	12030 X	9720	-0-	-2310	-0-	240	1	7991	3	N	1354	1354	0	-0-
05	12431 X	1421	-0-	-11010	-0-	1489	9	850	3	N	397	397	0	-0-
*06	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	134	1	10412	3	N	3839	3839	0	-0-
*07	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	437	9	6728	3	N	2639	2639	0	-0-
*08	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	691	1	3577	3	N	1431	1431	0	-0-
*09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	4223	9	2472	3	N	865	865	0	-0-
						412	1							
						2903	9							
						450	1							
						1574	9							
						233	1							
						952	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
04	10410 X	294	-0-	-10116	-0-	7	1	243	3	N	40	40	0	-0-
05	10757 X	192	-0-	-10565	-0-	44	9	121	3	N	47	47	0	-0-
*06	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	19	1	1176	3	N	235	235	0	-0-
*07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	52	9	13063	3	N	3267	3267	0	-0-
*08	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	79	1	7431	3	N	1865	1865	0	-0-
*09	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	259	9	6454	3	N	1553	1553	0	-0-
						809	1							
						3594	9							
						946	1							
						2052	9							
						613	1							
						1708	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*02	358245 X	17888	-0-	-340357	-0-	15165	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
*03	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	17160	3	2760	9	N	2509	2509	0	-0-
*04	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	18456	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
*05	19613 X	19613	-0-	-0-	-0-	16636	3	2977	9	N	2706	2706	0	-0-
*06	17792 X	17792	-0-	-0-	-0-	15017	3	2775	9	N	2523	2523	0	-0-
*07	19448 X	19448	-0-	-0-	-0-	16492	3	2956	9	N	2687	2687	0	-0-
*08	19163 X	19163	-0-	-0-	-0-	16446	3	2717	9	N	2470	2470	0	-0-
*09	11412 X	11412	-0-	-0-	-0-	10013	3	1399	9	N	1272	1272	0	-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*02	14700 X	7114	-0-	-7586	-0-	5324	3	1790	9	N	1627	1627	0	-0-
*03	16275 X	10252	-0-	-6023	-0-	7661	3	2591	9	N	2355	2355	0	-0-
*04	15750 X	9142	-0-	-6608	-0-	6806	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
*05	16275 X	8824	-0-	-7451	-0-	6628	3	2196	9	N	1996	1996	0	-0-
*06	15750 X	7211	-0-	-8539	-0-	5416	3	1795	9	N	1632	1632	0	-0-
*07	10261 X	4751	-0-	-5510	-0-	3589	3	1162	9	N	1056	1056	0	-0-
*08	10261 X	2455	-0-	-7806	-0-	1893	3	562	9	N	511	511	0	-0-
09	9150 X	2713	-0-	-6437	-0-	2008	3	705	9	N	641	641	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021										TOTAL	DEPTH	12969	PERF.13002	- 20706			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*04	6480 X	2103	-0-	-4377	-0-		1575	3	528	9	N	480	480	0			-0-
*05	6696 X	6517	-0-	-179	-0-		5092	3	1425	9	N	1295	1295	0			-0-
*06	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-		5123	3	1375	9	N	1250	1250	0			-0-
*07	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-		4330	3	1392	9	N	1265	1265	0			-0-
*08	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-		4817	3	1725	9	N	1568	1568	0			-0-
09	6480 X	4707	-0-	-1773	-0-		3353	3	1354	9	N	1231	1231	0			-0-
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021										TOTAL	DEPTH	12891	PERF.12897	- 20997			
*02	16100 X	16070	-0-	-30	-0-		12933	3	3137	9	N	2852	2852	0			-0-
*03	19718 X	19718	-0-	-0-	-0-		15919	3	3799	9	N	3454	3454	0			-0-
*04	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-		15039	3	3484	9	N	3167	3167	0			-0-
*05	17825 X	17250	-0-	-575	-0-		14177	3	3073	9	N	2794	2794	0			-0-
*06	17250 X	15448	-0-	-1802	-0-		12610	3	2838	9	N	2580	2580	0			-0-
*07	17825 X	11689	-0-	-6136	-0-		9434	3	2255	9	N	2050	2050	0			-0-
*08	17825 X	6295	-0-	-11530	-0-		5152	3	1143	9	N	1039	1039	0			-0-
09	17250 X	14787	-0-	-2463	-0-		11731	3	3056	9	N	2778	2778	0			-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021										TOTAL	DEPTH	12813	PERF.12972	- 20404			
*02	8896 X	8896	-0-	-0-	-0-		7033	3	1863	9	N	1694	1694	0			-0-
*03	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-		8071	3	2517	9	N	2288	2288	0			-0-
*04	9331 X	9331	-0-	-0-	-0-		7150	3	2181	9	N	1983	1983	0			-0-
*05	8835 X	6482	-0-	-2353	-0-		5050	3	1432	9	N	1302	1302	0			-0-
*06	8550 X	6737	-0-	-1813	-0-		5253	3	1484	9	N	1349	1349	0			-0-
*07	8835 X	7966	-0-	-869	-0-		6239	3	1727	9	N	1570	1570	0			-0-
*08	9983 X	9983	-0-	-0-	-0-		8298	3	1685	9	N	1532	1532	0			-0-
*09	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-		8321	3	2220	9	N	2018	2018	0			-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022										TOTAL	DEPTH	13072	PERF.13123	- 22314			
*02	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-		14847	3	2721	9	N	2474	2474	0			-0-
*03	18662 X	14718	-0-	-3944	-0-		12126	3	2592	9	N	2356	2356	0			-0-
*04	19110 X	17529	-0-	-1581	-0-		14058	3	3471	9	N	3155	3155	0			-0-
*05	19747 X	6960	-0-	-12787	-0-		5629	3	1331	9	N	1210	1210	0			-0-
*06	19110 X	13278	-0-	-5832	-0-		10872	3	2406	9	N	2187	2187	0			-0-
*07	19437 X	1115	-0-	-18322	-0-		979	3	136	9	N	124	124	0			-0-
*08	18104 X	12522	-0-	-5582	-0-		11099	3	1423	9	N	1294	1294	0			-0-
09	17520 X	9613	-0-	-7907	-0-		7740	3	1873	9	N	1703	1703	0			-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022										TOTAL	DEPTH	13014	PERF.13052	- 21308			
*02	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-		9611	3	1730	9	N	1573	1573	0			-0-
*03	12307 X	11310	-0-	-997	-0-		9320	3	1990	9	N	1809	1809	0			-0-
*04	11910 X	10573	-0-	-1337	-0-		8809	3	1764	9	N	1604	1604	0			-0-
*05	12307 X	4923	-0-	-7384	-0-		4200	3	723	9	N	657	657	0			-0-
*06	11910 X	9175	-0-	-2735	-0-		7551	3	1624	9	N	1476	1476	0			-0-
*07	12307 X	1439	-0-	-10868	-0-		1199	3	240	9	N	218	218	0			-0-
*08	14087 X	14087	-0-	-0-	-0-		11934	3	2153	9	N	1957	1957	0			-0-
09	10560 X	7497	-0-	-3063	-0-		6252	3	1245	9	N	1132	1132	0			-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022										TOTAL	DEPTH	13152	PERF.13156	- 21565			
*03	12710 X	4054	-0-	-8656	-0-		3087	3	967	9	N	879	879	0			-0-
*04	12300 X	681	-0-	-11619	-0-		55	3	626	9	N	569	569	0			-0-
*05	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		2451	3	827	9	N	752	752	0			-0-
*06	3930 X	2667	-0-	-1263	-0-		2001	3	666	9	N	605	605	0			-0-
*07	4061 X	210	-0-	-3851	-0-		154	3	56	9	N	51	51	0			-0-
*08	4061 X	2437	-0-	-1624	-0-		2098	3	339	9	N	308	308	0			-0-
09	3180 X	2093	-0-	-1087	-0-		1578	3	515	9	N	468	468	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	12968	3	2082	9	N	1893	1893	0	-0-
05	15605 X	15605	-0-	-0-	-0-	13514	3	2091	9	N	1901	1901	0	-0-
*06	14760 X	14205	-0-	-555	-0-	12263	3	1942	9	N	1765	1765	0	-0-
*07	15562 X	13671	-0-	-1891	-0-	11962	3	1709	9	N	1554	1554	0	-0-
*08	15593 X	11787	-0-	-3806	-0-	10238	3	1549	9	N	1408	1408	0	-0-
09	15090 X	7281	-0-	-7809	-0-	6012	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095														
04	17610 X	14688	-0-	-2922	-0-	13106	3	1582	9	N	1438	1438	0	-0-
05	18197 X	15325	-0-	-2872	-0-	13480	3	1845	9	N	1677	1677	0	-0-
*06	17610 X	13820	-0-	-3790	-0-	12181	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
*07	16988 X	15265	-0-	-1723	-0-	13537	3	1728	9	N	1571	1571	0	-0-
*08	15314 X	13897	-0-	-1417	-0-	12300	3	1597	9	N	1452	1452	0	-0-
09	14820 X	10218	-0-	-4602	-0-	9011	3	1207	9	N	1097	1097	0	-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	66	1	4341	3	N	962	962	0	-0-
						1058	9							
05	186 X	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			-0-
*06	23691 X	23691	-0-	-0-	-0-	353	1	20190	3	N	2862	2862	0	-0-
						3148	9							
*07	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	335	1	13320	3	N	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
*08	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	290	1	8828	3	N	802	802	0	-0-
						882	9							
09	13500 X	12821	-0-	-679	-0-	312	1	11221	3	N	1171	1171	0	-0-
						1288	9							
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
04	8130 X	5387	-0-	-2743	-0-	4066	3	1321	9	N	1201	1201	0	-0-
05	8401 X	4670	-0-	-3731	-0-	3677	3	993	9	N	903	903	0	-0-
*06	6630 X	4031	-0-	-2599	-0-	3386	3	645	9	N	586	586	0	-0-
*07	6851 X	4385	-0-	-2466	-0-	3241	3	1144	9	N	1040	1040	0	-0-
*08	6851 X	3715	-0-	-3136	-0-	3113	3	602	9	N	547	547	0	-0-
09	5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	3141	3	810	9	N	736	736	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*02	17175 X	17175	-0-	-0-	-0-	14823	3	2352	9	N	2138	2138	0	-0-
*03	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	19093	3	2291	9	N	2083	2083	0	-0-
*04	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	19086	3	3043	9	N	2766	2766	0	-0-
*05	19003 X	16435	-0-	-2568	-0-	13697	3	2738	9	N	2489	2489	0	-0-
*06	20700 X	15862	-0-	-4838	-0-	13214	3	2648	9	N	2407	2407	0	-0-
*07	22878 X	2156	-0-	-20722	-0-	1855	3	301	9	N	274	274	0	-0-
*08	22878 X	19092	-0-	-3786	-0-	16629	3	2463	9	N	2239	2239	0	-0-
09	22140 X	13114	-0-	-9026	-0-	11080	3	2034	9	N	1849	1849	0	-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
04	44460 X	13997	-0-	-30463	-0-	12744	3	1253	9	N	1139	1139	0	-0-
05	24676 X	11399	-0-	-13277	-0-	10559	3	840	9	N	764	764	0	-0-
*06	14490 X	9747	-0-	-4743	-0-	9116	3	631	9	N	574	574	0	-0-
*07	14477 X	13004	-0-	-1473	-0-	12256	3	748	9	N	680	680	0	-0-
*08	14477 X	13476	-0-	-1001	-0-	12977	3	499	9	N	454	454	0	-0-
09	14010 X	10450	-0-	-3560	-0-	9991	3	459	9	N	417	417	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022											TOTAL	DEPTH 12786	PERF.12487	- 21239		
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
04	19560 X	15896	-0-	-3664	-0-	14721	3	1175	9	N	1068	1068	0			-0-
05	16492 X	13326	-0-	-3166	-0-	12251	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
*06	15240 X	11512	-0-	-3728	-0-	10579	3	933	9	N	848	848	0			-0-
*07	16430 X	14609	-0-	-1821	-0-	13391	3	1218	9	N	1107	1107	0			-0-
*08	17165 X	17165	-0-	-0-	-0-	16076	3	1089	9	N	990	990	0			-0-
09	15900 X	1924	-0-	-13976	-0-	1815	3	109	9	N	99	99	0			-0-
LIVE BEE UNIT B				WELL #: 5	RRCID -> 292030	COMPL. DATE 10/10/2022	TOTAL	DEPTH 12504	PERF.12420	- 20044						
04	15930 X	10675	-0-	-5255	-0-	9291	3	1384	9	N	1258	1258	0			-0-
05	16461 X	12576	-0-	-3885	-0-	11025	3	1551	9	N	1410	1410	0			-0-
*06	15540 X	11013	-0-	-4527	-0-	9668	3	1345	9	N	1223	1223	0			-0-
*07	13454 X	7865	-0-	-5589	-0-	6940	3	925	9	N	841	841	0			-0-
*08	12586 X	9324	-0-	-3262	-0-	8091	3	1233	9	N	1121	1121	0			-0-
09	12180 X	8893	-0-	-3287	-0-	7807	3	1086	9	N	987	987	0			-0-
LIVE BEE UNIT B				WELL #: 3	RRCID -> 292034	COMPL. DATE 10/12/2022	TOTAL	DEPTH 12440	PERF.12463	- 20034						
04	9390 X	7984	-0-	-1406	-0-	6865	3	1119	9	N	1017	1017	0			-0-
05	9703 X	7099	-0-	-2604	-0-	6107	3	992	9	N	902	902	0			-0-
*06	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	10039	3	1181	9	N	1074	1074	0			-0-
*07	8246 X	4691	-0-	-3555	-0-	4096	3	595	9	N	541	541	0			-0-
*08	8246 X	3604	-0-	-4642	-0-	3025	3	579	9	N	526	526	0			-0-
09	17534 X	17534	-0-	-0-	-0-	16435	3	1099	9	N	999	999	0			-0-
LIVE BEE UNIT A				WELL #: 3	RRCID -> 292036	COMPL. DATE 10/09/2022	TOTAL	DEPTH 12423	PERF.12382	- 19928						
04	8760 X	7808	-0-	-952	-0-	6745	3	1063	9	N	966	966	0			-0-
05	7847 X	7847	-0-	-0-	-0-	6772	3	1075	9	N	977	977	0			-0-
*06	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	6613	3	1148	9	N	1044	1044	0			-0-
*07	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	7523	3	1220	9	N	1109	1109	0			-0-
*08	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	7190	3	1142	9	N	1038	1038	0			-0-
09	7800 X	6540	-0-	-1260	-0-	5650	3	890	9	N	809	809	0			-0-
DOBIE RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 292037	COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL	DEPTH 12871	PERF.12752	- 21504						
04	53880 X	22048	-0-	-31832	-0-	20011	3	2037	9	N	1852	1852	0			-0-
05	42253 X	15393	-0-	-26860	-0-	14102	3	1291	9	N	1174	1174	0			-0-
*06	29880 X	14118	-0-	-15762	-0-	12792	3	1326	9	N	1205	1205	0			-0-
*07	23777 X	15647	-0-	-8130	-0-	14242	3	1405	9	N	1277	1277	0			-0-
*08	22785 X	9980	-0-	-12805	-0-	8762	3	1218	9	N	1107	1107	0			-0-
09	22050 X	9000	-0-	-13050	-0-	7962	3	1038	9	N	944	944	0			-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW A				WELL #: 1	RRCID -> 292043	COMPL. DATE 08/30/2022	TOTAL	DEPTH 13017	PERF.13002	- 19738						
*02	2688 X	1459	-0-	-1229	-0-	1220	3	239	9	N	217	217	0			-0-
*03	8711 X	5543	-0-	-3168	-0-	4215	3	1328	9	N	1207	1207	0			-0-
*04	8430 X	4902	-0-	-3528	-0-	3788	3	1114	9	N	1013	1013	0			-0-
*05	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10386	3	1114	9	N	1013	1013	0			-0-
*06	11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	9998	3	1324	9	N	1204	1204	0			-0-
*07	5549 X	786	-0-	-4763	-0-	664	3	122	9	N	111	111	0			-0-
*08	11501 X	2844	-0-	-8657	-0-	2317	3	527	9	N	479	479	0			-0-
09	11130 X	6481	-0-	-4649	-0-	5351	3	1130	9	N	1027	1027	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146																
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
04	2910 X	2411	-0-	-	-499	-0-	2089	3	322	9	N	293	293	0	-	-0-
05	3164 X	3164	-0-	-	-0-	-0-	2874	3	290	9	N	264	264	0	-	-0-
*06	2489 X	2489	-0-	-	-0-	-0-	2225	3	264	9	N	240	240	0	-	-0-
*07	3454 X	3454	-0-	-	-0-	-0-	3135	3	319	9	N	290	290	0	-	-0-
*08	3007 X	2795	-0-	-	-212	-0-	2514	3	281	9	N	255	255	0	-	-0-
09	2910 X	2171	-0-	-	-739	-0-	1944	3	227	9	N	206	206	0	-	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961																
04	8850 X	8561	-0-	-	-289	-0-	106	1	7005	3	N	1318	1318	0	-	-0-
							1450	9								
05	8122 X	4374	-0-	-	-3748	-0-	114	1	3449	3	N	737	737	0	-	-0-
							811	9								
*06	10678 X	10678	-0-	-	-0-	-0-	159	1	9081	3	N	1307	1307	0	-	-0-
							1438	9								
*07	7962 X	7962	-0-	-	-0-	-0-	167	1	6683	3	N	1011	1011	0	-	-0-
							1112	9								
*08	5505 X	5505	-0-	-	-0-	-0-	145	1	4444	3	N	833	833	0	-	-0-
							916	9								
*09	7975 X	7975	-0-	-	-0-	-0-	180	1	6527	3	N	1153	1153	0	-	-0-
							1268	9								
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030																
04	16050 X	11334	-0-	-	-4716	-0-	142	1	9388	3	N	1640	1640	0	-	-0-
							1804	9								
05	16585 X	9572	-0-	-	-7013	-0-	256	1	7721	3	N	1450	1450	0	-	-0-
							1595	9								
*06	10723 X	10723	-0-	-	-0-	-0-	152	1	8750	3	N	1655	1655	0	-	-0-
							1821	9								
*07	8431 X	8431	-0-	-	-0-	-0-	176	1	7054	3	N	1092	1092	0	-	-0-
							1201	9								
*08	4382 X	4382	-0-	-	-0-	-0-	119	1	3644	3	N	563	563	0	-	-0-
							619	9								
*09	7679 X	7679	-0-	-	-0-	-0-	175	1	6336	3	N	1062	1062	0	-	-0-
							1168	9								
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511																
04	10080 X	9689	-0-	-	-391	-0-	8237	3	1452	9	N	1320	1320	0	-	-0-
05	10416 X	8200	-0-	-	-2216	-0-	7036	3	1164	9	N	1058	1058	0	-	-0-
*06	9130 X	9130	-0-	-	-0-	-0-	7615	3	1515	9	N	1377	1377	0	-	-0-
*07	10013 X	9313	-0-	-	-700	-0-	7919	3	1394	9	N	1267	1267	0	-	-0-
*08	10013 X	7248	-0-	-	-2765	-0-	6193	3	1055	9	N	959	959	0	-	-0-
09	9690 X	6926	-0-	-	-2764	-0-	5927	3	999	9	N	908	908	0	-	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490																
04	7319 X	7319	-0-	-	-0-	-0-	6189	3	1130	9	N	1027	1027	0	-	-0-
05	8530 X	8530	-0-	-	-0-	-0-	7333	3	1197	9	N	1088	1088	0	-	-0-
*06	7769 X	7769	-0-	-	-0-	-0-	6684	3	1085	9	N	986	986	0	-	-0-
*07	6721 X	6721	-0-	-	-0-	-0-	5861	3	860	9	N	782	782	0	-	-0-
*08	6863 X	6863	-0-	-	-0-	-0-	5961	3	902	9	N	820	820	0	-	-0-
09	6954 X	6954	-0-	-	-0-	-0-	5990	3	964	9	N	876	876	0	-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
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
04	33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	32259	3	1427	9	N	1297	1297	0	-0-
05	18360 X	18360	-0-	-0-	-0-	16611	3	1749	9	N	1590	1590	0	-0-
*06	21060 X	10502	-0-	-10558	-0-	8750	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-
*07	34813 X	9910	-0-	-24903	-0-	8263	3	1647	9	N	1497	1497	0	-0-
*08	34813 X	8822	-0-	-25991	-0-	7736	3	1086	9	N	987	987	0	-0-
09	33690 X	7965	-0-	-25725	-0-	6988	3	977	9	N	888	888	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
04	20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	256	1	16921	3	N	3229	3229	0	-0-
						3552	9							
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	266	1	8034	3	N	1764	1764	0	-0-
						1940	9							
*06	8310 X	7305	-0-	-1005	-0-	101	1	5794	3	N	1282	1282	0	-0-
						1410	9							
*07	8587 X	8341	-0-	-246	-0-	162	1	6512	3	N	1515	1515	0	-0-
						1667	9							
*08	8587 X	6233	-0-	-2354	-0-	160	1	4916	3	N	1052	1052	0	-0-
						1157	9							
09	8310 X	7655	-0-	-655	-0-	162	1	5899	3	N	1449	1449	0	-0-
						1594	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
04	11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	9831	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
05	10571 X	7807	-0-	-2764	-0-	7139	3	668	9	N	607	607	0	-0-
*06	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	9379	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
*07	10571 X	8577	-0-	-1994	-0-	7399	3	1178	9	N	1071	1071	0	-0-
*08	10571 X	8672	-0-	-1899	-0-	7421	3	1251	9	N	1137	1137	0	-0-
09	10230 X	7607	-0-	-2623	-0-	6478	3	1129	9	N	1026	1026	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
04	6870 X	6561	-0-	-309	-0-	5543	3	1018	9	N	925	925	0	-0-
05	5952 X	4469	-0-	-1483	-0-	3620	3	849	9	N	772	772	0	-0-
*06	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	6115	3	1346	9	N	1224	1224	0	-0-
*07	7068 X	6220	-0-	-848	-0-	5238	3	982	9	N	893	893	0	-0-
*08	7068 X	4248	-0-	-2820	-0-	3787	3	461	9	N	419	419	0	-0-
09	6870 X	5776	-0-	-1094	-0-	4769	3	1007	9	N	915	915	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*02	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
*03	12152 X	11823	-0-	-329	-0-	9524	3	2299	9	N	2090	2090	0	-0-
*04	15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	12871	3	2801	9	N	2546	2546	0	-0-
*05	12555 X	6814	-0-	-5741	-0-	5647	3	1167	9	N	1061	1061	0	-0-
*06	12150 X	11572	-0-	-578	-0-	9296	3	2276	9	N	2069	2069	0	-0-
*07	12555 X	1750	-0-	-10805	-0-	1456	3	294	9	N	267	267	0	-0-
*08	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	13296	3	2999	9	N	2726	2726	0	-0-
09	12150 X	12034	-0-	-116	-0-	10018	3	2016	9	N	1833	1833	0	-0-
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
04	56190 X	14647	-0-	-41543	-0-	12551	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-
05	45229 X	11994	-0-	-33235	-0-	10485	3	1509	9	N	1372	1372	0	-0-
*06	33330 X	10032	-0-	-23298	-0-	8664	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-
*07	26226 X	12719	-0-	-13507	-0-	11531	3	1188	9	N	1080	1080	0	-0-
*08	16430 X	11803	-0-	-4627	-0-	10762	3	1041	9	N	946	946	0	-0-
09	14640 X	7489	-0-	-7151	-0-	6739	3	750	9	N	682	682	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
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	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	11302	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-	
*03	14632 X	12559	-0-	-2073	-0-	10506	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-	
*04	13890 X	11598	-0-	-2292	-0-	9721	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-	
*05	14632 X	11737	-0-	-2895	-0-	9850	3	1887	9	N	1715	1715	0	-0-	
*06	14160 X	10616	-0-	-3544	-0-	9004	3	1612	9	N	1465	1465	0	-0-	
*07	14632 X	10968	-0-	-3664	-0-	9185	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-	
*08	12555 X	9626	-0-	-2929	-0-	8204	3	1422	9	N	1293	1293	0	-0-	
09	11610 X	9700	-0-	-1910	-0-	8196	3	1504	9	N	1367	1367	0	-0-	
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*02	17360 X	16396	-0-	-964	-0-	14244	3	2152	9	N	1956	1956	0	-0-	
*03	19220 X	17085	-0-	-2135	-0-	14826	3	2259	9	N	2054	2054	0	-0-	
*04	18600 X	15834	-0-	-2766	-0-	13784	3	2050	9	N	1864	1864	0	-0-	
*05	19220 X	15861	-0-	-3359	-0-	13816	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-	
*06	18600 X	14860	-0-	-3740	-0-	12916	3	1944	9	N	1767	1767	0	-0-	
*07	18166 X	14958	-0-	-3208	-0-	12963	3	1995	9	N	1814	1814	0	-0-	
*08	17081 X	14644	-0-	-2437	-0-	12651	3	1993	9	N	1812	1812	0	-0-	
09	15840 X	13648	-0-	-2192	-0-	11852	3	1796	9	N	1633	1633	0	-0-	
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
*02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	7818	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-	
*03	14436 X	14436	-0-	-0-	-0-	12382	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-	
*04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9874	3	1696	9	N	1542	1542	0	-0-	
*05	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	7423	3	1686	9	N	1533	1533	0	-0-	
*06	8640 X	8624	-0-	-16	-0-	7049	3	1575	9	N	1432	1432	0	-0-	
*07	8928 X	8518	-0-	-410	-0-	6959	3	1559	9	N	1417	1417	0	-0-	
*08	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	7069	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-	
09	8640 X	7896	-0-	-744	-0-	6528	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-	
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421															
*02	11648 X	10105	-0-	-1543	-0-	8566	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-	
*03	12896 X	11182	-0-	-1714	-0-	9467	3	1715	9	N	1559	1559	0	-0-	
*04	12480 X	10936	-0-	-1544	-0-	9266	3	1670	9	N	1518	1518	0	-0-	
*05	12865 X	10361	-0-	-2504	-0-	8814	3	1547	9	N	1406	1406	0	-0-	
*06	11820 X	8529	-0-	-3291	-0-	7323	3	1206	9	N	1096	1096	0	-0-	
*07	11315 X	8230	-0-	-3085	-0-	7110	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-	
*08	11315 X	6249	-0-	-5066	-0-	5537	3	712	9	N	647	647	0	-0-	
09	10950 X	10422	-0-	-528	-0-	8853	3	1569	9	N	1426	1426	0	-0-	
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350															
*02	13468 X	10727	-0-	-2741	-0-	8713	3	2014	9	N	1831	1831	0	-0-	
*03	14911 X	11432	-0-	-3479	-0-	9230	3	2202	9	N	2002	2002	0	-0-	
*04	14430 X	10456	-0-	-3974	-0-	8484	3	1972	9	N	1793	1793	0	-0-	
*05	12927 X	9400	-0-	-3527	-0-	7675	3	1725	9	N	1568	1568	0	-0-	
*06	12510 X	9405	-0-	-3105	-0-	7755	3	1650	9	N	1500	1500	0	-0-	
*07	11873 X	10467	-0-	-1406	-0-	8403	3	2064	9	N	1876	1876	0	-0-	
*08	11439 X	8584	-0-	-2855	-0-	7118	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-	
09	10470 X	9443	-0-	-1027	-0-	7527	3	1916	9	N	1742	1742	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./// 109333																
WILLEKE UNIT B WELL #: 3											RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532					
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	14672 X	14350	-0-	-322	-0-	11905	3	2445	9	N	2223	2223	0			-0-
*03	16244 X	14096	-0-	-2148	-0-	11697	3	2399	9	N	2181	2181	0			-0-
*04	15720 X	13288	-0-	-2432	-0-	11022	3	2266	9	N	2060	2060	0			-0-
*05	15903 X	12591	-0-	-3312	-0-	10455	3	2136	9	N	1942	1942	0			-0-
*06	15390 X	12087	-0-	-3303	-0-	10027	3	2060	9	N	1873	1873	0			-0-
*07	15903 X	11967	-0-	-3936	-0-	9922	3	2045	9	N	1859	1859	0			-0-
*08	14105 X	11422	-0-	-2683	-0-	9496	3	1926	9	N	1751	1751	0			-0-
09	13290 X	10707	-0-	-2583	-0-	8878	3	1829	9	N	1663	1663	0			-0-
1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	7542	-0-	7542	7542	6225	3	1317	9	N	1197	1197	0			-0-
*07	T. A.	9052	-0-	9052	16594	8062	3	990	9	N	900	900	0			-0-
*08	T. A.	6358	-0-	6358	22952	5784	3	574	9	N	522	522	0			-0-
*09	31370 X	8418	-0-	-22952	-0-	7983	3	435	9	N	395	395	0			-0-
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529																
04	T. A.	6105	-0-	6105	6105	5299	3	806	9	N	733	733	0			-0-
05	T. A.	33343	-0-	33343	39448	29614	3	3729	9	N	3390	3390	0			-0-
*06	T. A.	36879	-0-	36879	76327	33004	3	3875	9	N	3523	3523	0			-0-
*07	T. A.	21419	-0-	21419	97746	19380	3	2039	9	N	1854	1854	0			-0-
*08	123892 X	26146	-0-	-97746	-0-	23807	3	2339	9	N	2126	2126	0			-0-
09	36870 X	9535	-0-	-27335	-0-	8614	3	921	9	N	837	837	0			-0-
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																
04	60630 X	23518	-0-	-37112	-0-	21099	3	2419	9	N	2199	2199	0			-0-
05	62651 X	35760	-0-	-26891	-0-	32124	3	3636	9	N	3305	3305	0			-0-
*06	53190 X	27963	-0-	-25227	-0-	25071	3	2892	9	N	2629	2629	0			-0-
*07	48546 X	23021	-0-	-25525	-0-	20664	3	2357	9	N	2143	2143	0			-0-
*08	35774 X	16299	-0-	-19475	-0-	14461	3	1838	9	N	1671	1671	0			-0-
09	34620 X	16739	-0-	-17881	-0-	14987	3	1752	9	N	1593	1593	0			-0-
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	10148	-0-	10148	10148	8908	3	1240	9	N	1127	1127	0			-0-
*06	T. A.	41604	-0-	41604	51752	37484	3	4120	9	N	3745	3745	0			-0-
*07	T. A.	34019	-0-	34019	85771	31413	3	2606	9	N	2369	2369	0			-0-
*08	115620 X	29849	-0-	-85771	-0-	27700	3	2149	9	N	1954	1954	0			-0-
09	41610 X	26645	-0-	-14965	-0-	24692	3	1953	9	N	1775	1775	0			-0-
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175																
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	15481	-0-	15481	15481	13131	3	2350	9	N	2136	2136	0			-0-
*07	T. A.	23432	-0-	23432	38913	20533	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
*08	T. A.	17674	-0-	17674	56587	15693	3	1981	9	N	1801	1798	0		3 8	-0-
*09	72737 X	16150	-0-	-56587	-0-	14329	3	1821	9	N	1655	1652	0		3 8	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	28909	3	1988	9	N	1807	1807	0	-0-
05	35929 X	34523	-0-	-1406	-0-	32444	3	2079	9	N	1890	1890	0	-0-
*06	34770 X	29584	-0-	-5186	-0-	27805	3	1779	9	N	1617	1617	0	-0-
*07	35929 X	26299	-0-	-9630	-0-	24654	3	1645	9	N	1495	1495	0	-0-
*08	34534 X	16443	-0-	-18091	-0-	15399	3	1044	9	N	949	949	0	-0-
09	33420 X	28301	-0-	-5119	-0-	22448	3	5853	9	N	5321	5321	0	-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621														
04	26820 X	255	-0-	-26565	-0-	255	3			N	-0-			-0-
05	39618 X	473	-0-	-39145	-0-	473	3			N	-0-			-0-
06	38340 X	2615	-0-	-35725	-0-	2421	3	194	9	N	176	176	0	-0-
*07	41851 X	41851	-0-	-0-	-0-	38794	3	3057	9	N	2779	2779	0	-0-
*08	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	25096	3	1676	9	N	1524	1524	0	-0-
09	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	21971	3	1541	9	N	1401	1401	0	-0-
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
04	28350 X	325	-0-	-28025	-0-	293	3	32	9	N	29	29	0	-0-
05	16833 X	521	-0-	-16312	-0-	521	3			N	-0-			-0-
*06	18846 X	18846	-0-	-0-	-0-	16878	3	1968	9	N	1789	1789	0	-0-
*07	30667 X	30667	-0-	-0-	-0-	28466	3	2201	9	N	2001	2001	0	-0-
*08	24916 X	24916	-0-	-0-	-0-	23321	3	1595	9	N	1450	1450	0	-0-
09	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	21350	3	1562	9	N	1420	1420	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566														
04	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	21943	3	2674	9	N	2431	2431	0	-0-
05	29515 X	29515	-0-	-0-	-0-	26695	3	2820	9	N	2564	2564	0	-0-
*06	27308 X	27308	-0-	-0-	-0-	24962	3	2346	9	N	2133	2133	0	-0-
*07	25451 X	25390	-0-	-61	-0-	23277	3	2113	9	N	1921	1921	0	-0-
*08	29512 X	23413	-0-	-6099	-0-	21594	3	1819	9	N	1654	1654	0	-0-
09	28560 X	22101	-0-	-6459	-0-	20390	3	1711	9	N	1555	1555	0	-0-
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
04	22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	20651	3	1460	9	N	1327	1327	0	-0-
05	28365 X	23289	-0-	-5076	-0-	21805	3	1484	9	N	1349	1349	0	-0-
*06	27450 X	23993	-0-	-3457	-0-	22450	3	1543	9	N	1403	1403	0	-0-
*07	28365 X	18958	-0-	-9407	-0-	17650	3	1308	9	N	1189	1189	0	-0-
*08	23281 X	13303	-0-	-9978	-0-	12436	3	867	9	N	788	788	0	-0-
09	24000 X	16203	-0-	-7797	-0-	15035	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024														
04	10170 X	8709	-0-	-1461	-0-	7412	3	1297	9	N	1179	1179	0	-0-
05	10633 X	5191	-0-	-5442	-0-	3999	3	1192	9	N	1084	1084	0	-0-
*06	10290 X	3462	-0-	-6828	-0-	2847	3	615	9	N	559	559	0	-0-
*07	10633 X	2524	-0-	-8109	-0-	2206	3	318	9	N	289	289	0	-0-
*08	8990 X	5280	-0-	-3710	-0-	4002	3	1278	9	N	1162	1162	0	-0-
09	8700 X	3272	-0-	-5428	-0-	2251	3	1021	9	N	928	928	0	-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128														
04	11640 X	7746	-0-	-3894	-0-	6536	3	1210	9	N	1100	1100	0	-0-
05	9796 X	8423	-0-	-1373	-0-	7248	3	1175	9	N	1068	1068	0	-0-
*06	9480 X	8062	-0-	-1418	-0-	6950	3	1112	9	N	1011	1011	0	-0-
*07	9796 X	6076	-0-	-3720	-0-	5273	3	803	9	N	730	730	0	-0-
*08	8432 X	8096	-0-	-336	-0-	7045	3	1051	9	N	955	955	0	-0-
09	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	7346	3	1079	9	N	981	981	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
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
04	16770 X	15405	-0-	-1365	-0-	13724	3	1681	9	N	1528	1528	0	-0-	
05	17329 X	14527	-0-	-2802	-0-	12461	3	2066	9	N	1878	1878	0	-0-	
*06	16770 X	14295	-0-	-2475	-0-	12234	3	2061	9	N	1874	1874	0	-0-	
*07	17329 X	14894	-0-	-2435	-0-	12450	3	2444	9	N	2222	2222	0	-0-	
*08	15934 X	14597	-0-	-1337	-0-	11444	3	3153	9	N	2866	2866	0	-0-	
09	15420 X	14140	-0-	-1280	-0-	10746	3	3394	9	N	3085	3085	0	-0-	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
04	19500 X	18669	-0-	-831	-0-	16466	3	2203	9	N	2003	2003	0	-0-	
05	20150 X	18014	-0-	-2136	-0-	15354	3	2660	9	N	2418	2418	0	-0-	
*06	19500 X	17391	-0-	-2109	-0-	14752	3	2639	9	N	2399	2399	0	-0-	
*07	20150 X	17422	-0-	-2728	-0-	14811	3	2611	9	N	2374	2374	0	-0-	
*08	19282 X	16001	-0-	-3281	-0-	13740	3	2261	9	N	2055	2055	0	-0-	
09	18660 X	15923	-0-	-2737	-0-	13491	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-	
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874															
04	47310 X	18982	-0-	-28328	-0-	18616	3	366	9	N	333	333	0	-0-	
05	44237 X	43274	-0-	-963	-0-	42480	3	794	9	N	722	722	0	-0-	
*06	39720 X	34793	-0-	-4927	-0-	34160	3	633	9	N	575	575	0	-0-	
*07	39308 X	1299	-0-	-38009	-0-	1274	3	25	9	N	23	23	0	-0-	
*08	43276 X	4332	-0-	-38944	-0-	4332	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
09	41880 X	-0-	-0-	-41880	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815															
04	27480 X	23701	-0-	-3779	-0-	21722	3	1979	9	N	1799	1799	0	-0-	
05	27745 X	24294	-0-	-3451	-0-	21475	3	2819	9	N	2563	2563	0	-0-	
*06	23970 X	21685	-0-	-2285	-0-	19060	3	2625	9	N	2386	2386	0	-0-	
*07	24769 X	21298	-0-	-3471	-0-	18693	3	2605	9	N	2368	2368	0	-0-	
*08	24490 X	19808	-0-	-4682	-0-	17576	3	2232	9	N	2029	2029	0	-0-	
09	23700 X	19160	-0-	-4540	-0-	16836	3	2324	9	N	2113	2113	0	-0-	
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150															
04	42930 X	18175	-0-	-24755	-0-	17850	3	325	9	N	295	295	0	-0-	
05	45508 X	40842	-0-	-4666	-0-	40104	3	738	9	N	671	671	0	-0-	
*06	44040 X	34080	-0-	-9960	-0-	33751	3	329	9	N	299	299	0	-0-	
*07	45508 X	1192	-0-	-44316	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
*08	41480 X	41480	-0-	-0-	-0-	41121	3	359	9	N	326	326	0	-0-	
09	39510 X	1808	-0-	-37702	-0-	1752	3	56	9	N	51	51	0	-0-	
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055															
04	10230 X	7346	-0-	-2884	-0-	6475	3	871	9	N	792	792	0	-0-	
05	10571 X	7563	-0-	-3008	-0-	6377	3	1186	9	N	1078	1078	0	-0-	
*06	8130 X	7913	-0-	-217	-0-	6870	3	1043	9	N	948	948	0	-0-	
*07	7595 X	6278	-0-	-1317	-0-	5485	3	793	9	N	721	721	0	-0-	
*08	7595 X	6783	-0-	-812	-0-	5912	3	871	9	N	792	792	0	-0-	
09	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	5561	3	986	9	N	896	896	0	-0-	
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699															
04	45480 X	18165	-0-	-27315	-0-	17826	3	339	9	N	308	308	0	-0-	
05	45291 X	42799	-0-	-2492	-0-	42052	3	747	9	N	679	679	0	-0-	
*06	40350 X	35200	-0-	-5150	-0-	34594	3	606	9	N	551	551	0	-0-	
*07	39215 X	27690	-0-	-11525	-0-	27246	3	444	9	N	404	404	0	-0-	
*08	42811 X	1577	-0-	-41234	-0-	1519	3	58	9	N	53	53	0	-0-	
09	55917 X	55917	-0-	-0-	-0-	54582	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)											CAPACITY			CNTY: LIVE OAK											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																									
F. MALEK UNIT R											WELL #: 5			RRCID -> 295322			COMPL. DATE 10/01/2023			TOTAL DEPTH 12627			PERF.12411 - 17864		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE							
04	11790 X	8226	-0-	-3564	-0-			7395 3		831 9	N	755		755 0			-0-								
05	10974 X	7256	-0-	-3718	-0-			6472 3		784 9	N	713		713 0			-0-								
*06	10620 X	6645	-0-	-3975	-0-			5913 3		732 9	N	665		665 0			-0-								
*07	8742 X	5151	-0-	-3591	-0-			4584 3		567 9	N	515		515 0			-0-								
*08	8494 X	6408	-0-	-2086	-0-			5599 3		809 9	N	735		735 0			-0-								
09	8220 X	5002	-0-	-3218	-0-			4437 3		565 9	N	514		514 0			-0-								
F. MALEK UNIT R											WELL #: 4			RRCID -> 295365			COMPL. DATE 09/30/2023			TOTAL DEPTH 12732			PERF.12471 - 18015		
04	27660 X	23065	-0-	-4595	-0-			20815 3		2250 9	N	2045		2045 0			-0-								
05	27156 X	20586	-0-	-6570	-0-			18628 3		1958 9	N	1780		1780 0			-0-								
*06	22320 X	20191	-0-	-2129	-0-			18453 3		1738 9	N	1580		1580 0			-0-								
*07	23839 X	14178	-0-	-9661	-0-			12894 3		1284 9	N	1167		1167 0			-0-								
*08	23839 X	15799	-0-	-8040	-0-			14097 3		1702 9	N	1547		1547 0			-0-								
09	23070 X	13200	-0-	-9870	-0-			12410 3		790 9	N	718		718 0			-0-								
1893-KOERNER USW A											WELL #: 1			RRCID -> 295509			COMPL. DATE 11/24/2023			TOTAL DEPTH 13340			PERF.12906 - 21518		
04	65880 X	23960	-0-	-41920	-0-			23569 3		391 9	N	355		355 0			-0-								
05	65658 X	57109	-0-	-8549	-0-			56192 3		917 9	N	834		834 0			-0-								
*06	57090 X	50824	-0-	-6266	-0-			50033 3		791 9	N	719		719 0			-0-								
*07	58993 X	1940	-0-	-57053	-0-			1910 3		30 9	N	27		27 0			-0-								
*08	57102 X	4577	-0-	-52525	-0-			4577 3			N	-0-		-0-			-0-								
09	55260 X	83	-0-	-55177	-0-			83 3			N	-0-		-0-			-0-								
PLOMERO RANCH											WELL #: 31			RRCID -> 296296			COMPL. DATE 11/10/2024			TOTAL DEPTH 12674			PERF.12079 - 23233		
04	58260 X	54884	-0-	-3376	-0-			90 1		48972 3	N	5293		5242 1			121								
								5822 9																	
05	60202 X	56518	-0-	-3684	-0-			36 1		51049 3	N	4939		5013 1			47								
								5433 9																	
06	55320 X	51658	-0-	-3662	-0-			33 1		46772 3	N	4412		4390 1			69								
								4853 9																	
07	57164 X	35740	-0-	-21424	-0-			20 1		32625 3	N	2814		2759 1			124								
								3095 9																	
08	56699 X	44439	-0-	-12260	-0-			40185 3		4254 9	N	3867		3770 1			221								
09	54870 X	18406	-0-	-36464	-0-			16830 3		1576 9	N	1433		1565 1			89								
PLOMERO RANCH											WELL #: 32			RRCID -> 296298			COMPL. DATE 11/12/2024			TOTAL DEPTH 12533			PERF.12074 - 23118		
04	79770 X	45247	-0-	-34523	-0-			72 1		39091 3	N	5531		5478 1			127								
								6084 9																	
05	82429 X	47524	-0-	-34905	-0-			30 1		41349 3	N	5586		5660 1			53								
								6145 9																	
06	62430 X	43575	-0-	-18855	-0-			27 1		37949 3	N	5090		5063 1			80								
								5599 9																	
07	50375 X	41196	-0-	-9179	-0-			23 1		36205 3	N	4516		4398 1			198								
								4968 9																	
08	47523 X	39028	-0-	-8495	-0-			34058 3		4970 9	N	4518		4457 1			259								
09	45990 X	18750	-0-	-27240	-0-			16719 3		2031 9	N	1846		1991 1			11								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333													
PLOMERO RANCH				WELL #:		33		RRCID -> 296299		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12160 - 23248					
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
04	77040	X	45569	-0-	-31471	-0-			71	1	38923	3	N	5977	5934	1			137
05	79608	X	28010	-0-	-51598	-0-			6575	9									37
06	64230	X	38534	-0-	-25696	-0-			4272	9	23721	3	N	3884	3984	1			83
07	66371	X	17617	-0-	-48754	-0-			23	1	32664	3	N	5315	5269	1			108
08	61287	X	18019	-0-	-43268	-0-			5847	9				2449	2424	1			157
09	45570	X	30742	-0-	-14828	-0-			9	1	14914	3	N	2738	2689	1			258
									2694	9									
									15007	3	3012	9	N	4168	4067	1			
									26157	3	4585	9	N						
PLOMERO RANCH				WELL #:		36		RRCID -> 296300		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12148 - 23151					
04	99060	X	61763	-0-	-37297	-0-			92	1	49986	3	N	10623	10533	1			243
05	102362	X	56081	-0-	-46281	-0-			11685	9									97
06	75000	X	47072	-0-	-27928	-0-			32	1	44908	3	N	10128	10274	1			139
07	77500	X	41550	-0-	-35950	-0-			11141	9									355
08	76043	X	42369	-0-	-33674	-0-			26	1	37231	3	N	8923	8881	1			465
09	61770	X	35091	-0-	-26679	-0-			9815	9	32632	3	N	8089	7873	1			411
									20	1									
									8898	9									
OLSON-BKR-GNZLS ULW B				WELL #:		1		RRCID -> 296321		COMPL. DATE 06/15/2024		TOTAL DEPTH 11699		PERF.12318 - 20356					
04	92400	X	52979	-0-	-39421	-0-			42400	3	10579	9	N	9617	9617	0			-0-
05	95480	X	81581	-0-	-13899	-0-			67130	3	14451	9	N	13137	13137	0			-0-
*06	83840	X	83840	-0-	-0-	-0-			71498	3	12342	9	N	11220	11196	0			-0-
*07	81075	X	81075	-0-	-0-	-0-			72084	3	8991	9	N	8174	8174	0			-0-
*08	81592	X	116	-0-	-81476	-0-			96	3	20	9	N	18	18	0			-0-
09	83820	X	61421	-0-	-22399	-0-			52815	3	8606	9	N	7824	7824	0			-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B				WELL #:		1		RRCID -> 296322		COMPL. DATE 06/15/2024		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12460 - 20473					
04	52560	X	39346	-0-	-13214	-0-			32948	3	6398	9	N	5816	5816	0			-0-
05	63823	X	63823	-0-	-0-	-0-			54376	3	9447	9	N	8588	8588	0			-0-
*06	47730	X	42989	-0-	-4741	-0-			37127	3	5862	9	N	5329	5305	0			-0-
*07	53686	X	53686	-0-	-0-	-0-			46426	3	7260	9	N	6600	6600	0			-0-
*08	63829	X	41	-0-	-63788	-0-			35	3	6	9	N	5	5	0			-0-
09	65102	X	65102	-0-	-0-	-0-			56183	3	8919	9	N	8108	8108	0			-0-
PLOMERO RANCH				WELL #:		35		RRCID -> 296356		COMPL. DATE 11/14/2024		TOTAL DEPTH 12658		PERF.12181 - 23037					
04	91050	X	33148	-0-	-57902	-0-			53	1	28966	3	N	3754	3752	1			86
05	94085	X	58142	-0-	-35943	-0-			4129	9									58
06	71070	X	52280	-0-	-18790	-0-			37	1	51427	3	N	6071	6099	1			77
07	68913	X	46428	-0-	-22485	-0-			6678	9	46856	3	N	4901	4882	1			192
08	61659	X	32876	-0-	-28783	-0-			33	1	41589	3	N	4375	4260	1			172
09	56280	X	30236	-0-	-26044	-0-			5391	9									190
									26	1									
									4813	9									
									29563	3	3313	9	N	3012	3032	1			
									26864	3	3372	9	N	3065	3047	1			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON A														
WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	1367	-0-	1367	8301	982	3	385	9	N	350	350	0	-0-
05	T. A.	2039	-0-	2039	10340	1698	3	341	9	N	310	310	0	-0-
06	11360 X	1020	-0-	-10340	-0-	789	3	231	9	N	210	210	0	-0-
07	3906 X	654	-0-	-3252	-0-	630	3	24	9	N	22	22	0	-0-
*08	21473 X	21473	-0-	-0-	-0-	19160	3	2313	9	N	2103	2103	0	-0-
09	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	13063	3	1572	9	N	1429	1429	0	-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
04	76410 X	52724	-0-	-23686	-0-	86	1	47062	3	N	5069	5022	1	116
						5576	9							
05	78957 X	54402	-0-	-24555	-0-	35	1	49221	3	N	4678	4749	1	45
						5146	9							
06	52620 X	47218	-0-	-5402	-0-	30	1	43119	3	N	3699	3686	1	58
						4069	9							
07	54467 X	31236	-0-	-23231	-0-	18	1	28600	3	N	2380	2333	1	105
						2618	9							
08	54467 X	22199	-0-	-32268	-0-	20023	3	2176	9	N	1978	1970	1	113
09	52710 X	29413	-0-	-23297	-0-	26181	3	3232	9	N	2938	2869	1	182
KENNEDY-SHELTON D														
WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
04	34260 X	19200	-0-	-15060	-0-	17767	3	1433	9	N	1303	1303	0	-0-
05	30907 X	18273	-0-	-12634	-0-	16788	3	1485	9	N	1350	1350	0	-0-
*06	53005 X	53005	-0-	-0-	-0-	50550	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
*07	58687 X	58687	-0-	-0-	-0-	56542	3	2145	9	N	1950	1950	0	-0-
*08	56873 X	56873	-0-	-0-	-0-	55015	3	1858	9	N	1689	1689	0	-0-
09	53010 X	50182	-0-	-2828	-0-	48577	3	1605	9	N	1459	1459	0	-0-
KENNEDY-SHELTON C														
WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
04	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	27750	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
05	39837 X	39837	-0-	-0-	-0-	38448	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-
*06	35985 X	35985	-0-	-0-	-0-	34839	3	1146	9	N	1042	1042	0	-0-
*07	34038 X	18413	-0-	-15625	-0-	17787	3	626	9	N	569	569	0	-0-
*08	39835 X	25777	-0-	-14058	-0-	23153	3	2624	9	N	2385	2385	0	-0-
09	38550 X	32561	-0-	-5989	-0-	30985	3	1576	9	N	1433	1433	0	-0-
KENNEDY-SHELTON B														
WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
04	53160 X	31724	-0-	-21436	-0-	29953	3	1771	9	N	1610	1610	0	-0-
05	57799 X	57799	-0-	-0-	-0-	55171	3	2628	9	N	2389	2388	0	-0-
*06	54132 X	54132	-0-	-0-	-0-	51869	3	2263	9	N	2057	2057	0	-0-
*07	49042 X	27528	-0-	-21514	-0-	26351	3	1177	9	N	1070	1070	0	-0-
*08	57784 X	47607	-0-	-10177	-0-	45582	3	2025	9	N	1841	1841	0	-0-
09	55920 X	48169	-0-	-7751	-0-	46307	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-
KENNEDY-SHELTON E														
WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
04	33420 X	23565	-0-	-9855	-0-	22523	3	1042	9	N	947	947	0	-0-
05	34534 X	27257	-0-	-7277	-0-	26055	3	1202	9	N	1093	1093	0	-0-
*06	33420 X	8817	-0-	-24603	-0-	8452	3	365	9	N	332	332	0	-0-
*07	30504 X	23185	-0-	-7319	-0-	22119	3	1066	9	N	969	969	0	-0-
*08	27249 X	21936	-0-	-5313	-0-	20980	3	956	9	N	869	869	0	-0-
09	26370 X	19625	-0-	-6745	-0-	18766	3	859	9	N	781	781	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
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	
04	91950 X	45449	-0-	-46501	-0-	39881	3	5568	9 N	5062	5062 0		-0-	
05	89931 X	78132	-0-	-11799	-0-	70536	3	7596	9 N	6905	6905 0		-0-	
*06	68955 X	68955	-0-	-0-	-0-	63074	3	5881	9 N	5346	5346 0		-0-	
*07	71021 X	55313	-0-	-15708	-0-	50619	3	4694	9 N	4267	4267 0		-0-	
*08	78120 X	52284	-0-	-25836	-0-	47542	3	4742	9 N	4311	4311 0		-0-	
09	75600 X	47047	-0-	-28553	-0-	42645	3	4402	9 N	4002	4002 0		-0-	
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529														
04	106770 X	47371	-0-	-59399	-0-	39971	3	7400	9 N	6727	6727 0		-0-	
05	103602 X	53964	-0-	-49638	-0-	45567	3	8397	9 N	7634	7634 0		-0-	
*06	79440 X	44969	-0-	-34471	-0-	37969	3	7000	9 N	6364	6364 0		-0-	
*07	70866 X	39088	-0-	-31778	-0-	33235	3	5853	9 N	5321	5321 0		-0-	
*08	53971 X	37874	-0-	-16097	-0-	32486	3	5388	9 N	4898	4898 0		-0-	
09	52230 X	16374	-0-	-35856	-0-	13907	3	2467	9 N	2243	2243 0		-0-	
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366														
04	170400 X	74119	-0-	-96281	-0-	63200	3	10919	9 N	9926	9925 0	1 8	-0-	
05	169415 X	88246	-0-	-81169	-0-	76083	3	12163	9 N	11057	11056 0	1 8	-0-	
*06	130230 X	65271	-0-	-64959	-0-	56325	3	8946	9 N	8133	8133 0		-0-	
*07	121923 X	55307	-0-	-66616	-0-	48860	3	6447	9 N	5861	5861 0		-0-	
*08	88257 X	50330	-0-	-37927	-0-	44464	3	5866	9 N	5333	5333 0		-0-	
09	85410 X	60436	-0-	-24974	-0-	53517	3	6919	9 N	6290	6289 0	1 8	-0-	
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950														
04	126600 X	51361	-0-	-75239	-0-	44158	3	7203	9 N	6548	6548 0		-0-	
05	130820 X	68713	-0-	-62107	-0-	59205	3	9508	9 N	8644	8644 0		-0-	
*06	99390 X	52432	-0-	-46958	-0-	45148	3	7284	9 N	6622	6622 0		-0-	
*07	89063 X	40011	-0-	-49052	-0-	34958	3	5053	9 N	4594	4594 0		-0-	
*08	68727 X	61342	-0-	-7385	-0-	54703	3	6639	9 N	6035	6035 0		-0-	
09	67903 X	67903	-0-	-0-	-0-	61770	3	6133	9 N	5575	5575 0		-0-	
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820														
04	38340 X	33990	-0-	-4350	-0-	32150	3	1840	9 N	1673	1673 0		-0-	
05	53324 X	53324	-0-	-0-	-0-	51127	3	2197	9 N	1997	1997 0		-0-	
*06	47370 X	44735	-0-	-2635	-0-	42971	3	1764	9 N	1604	1604 0		-0-	
*07	48949 X	41812	-0-	-7137	-0-	39995	3	1817	9 N	1652	1652 0		-0-	
*08	53320 X	39635	-0-	-13685	-0-	37887	3	1748	9 N	1589	1589 0		-0-	
09	51600 X	36477	-0-	-15123	-0-	34936	3	1541	9 N	1401	1401 0		-0-	
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885														
04	30840 X	30840	-0-	-0-	-0-	29183	3	1657	9 N	1506	1506 0		-0-	
05	58776 X	58776	-0-	-0-	-0-	56723	3	2053	9 N	1866	1866 0		-0-	
*06	56280 X	46705	-0-	-9575	-0-	45376	3	1329	9 N	1208	1208 0		-0-	
*07	58156 X	37380	-0-	-20776	-0-	36116	3	1264	9 N	1149	1149 0		-0-	
*08	58776 X	26340	-0-	-32436	-0-	25483	3	857	9 N	779	779 0		-0-	
09	56880 X	32755	-0-	-24125	-0-	31649	3	1106	9 N	1005	1005 0		-0-	
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828														
04	38372 X	38372	-0-	-0-	-0-	36697	3	1675	9 N	1523	1523 0		-0-	
05	62124 X	59931	-0-	-2193	-0-	57868	3	2063	9 N	1875	1875 0		-0-	
*06	60120 X	49839	-0-	-10281	-0-	48134	3	1705	9 N	1550	1550 0		-0-	
*07	62124 X	46235	-0-	-15889	-0-	44421	3	1814	9 N	1649	1649 0		-0-	
*08	59923 X	44216	-0-	-15707	-0-	42503	3	1713	9 N	1557	1557 0		-0-	
09	57990 X	39878	-0-	-18112	-0-	38308	3	1570	9 N	1427	1427 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551														
M	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
04	42720 X	28730	-0-	-13990	-0-	27543	3	1187	9	N	1079	1079	0	-0-
05	43772 X	39808	-0-	-3964	-0-	38269	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-
*06	42360 X	35312	-0-	-7048	-0-	33990	3	1322	9	N	1202	1202	0	-0-
*07	43772 X	35233	-0-	-8539	-0-	33955	3	1278	9	N	1162	1162	0	-0-
*08	39804 X	35662	-0-	-4142	-0-	34417	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
09	38520 X	33069	-0-	-5451	-0-	31924	3	1145	9	N	1041	1041	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
*02	74788 X	52211	-0-	-22577	-0-	45796	3	6415	9	N	5832	5832	0	-0-
*03	82801 X	59567	-0-	-23234	-0-	53696	3	5871	9	N	5337	5337	0	-0-
*04	80130 X	45251	-0-	-34879	-0-	40521	3	4730	9	N	4300	4300	0	-0-
*05	67053 X	43053	-0-	-24000	-0-	38822	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-
*06	64890 X	49962	-0-	-14928	-0-	45976	3	3986	9	N	3624	3624	0	-0-
*07	59582 X	45247	-0-	-14335	-0-	41929	3	3318	9	N	3016	3016	0	-0-
*08	59582 X	39550	-0-	-20032	-0-	36577	3	2973	9	N	2703	2703	0	-0-
09	49950 X	33824	-0-	-16126	-0-	31235	3	2589	9	N	2354	2354	0	-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*02	89432 X	83188	-0-	-6244	-0-	72331	3	10857	9	N	9870	9870	0	-0-
*03	99014 X	75743	-0-	-23271	-0-	66148	3	9595	9	N	8723	8723	0	-0-
*04	95820 X	67409	-0-	-28411	-0-	58908	3	8501	9	N	7728	7728	0	-0-
*05	92101 X	57040	-0-	-35061	-0-	49959	3	7081	9	N	6437	6437	0	-0-
*06	89130 X	49947	-0-	-39183	-0-	43594	3	6353	9	N	5775	5775	0	-0-
*07	92101 X	40607	-0-	-51494	-0-	35744	3	4863	9	N	4421	4421	0	-0-
*08	75733 X	36026	-0-	-39707	-0-	31635	3	4391	9	N	3992	3992	0	-0-
09	67410 X	29654	-0-	-37756	-0-	25954	3	3700	9	N	3364	3364	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
04	27630 X	20598	-0-	-7032	-0-	19695	3	903	9	N	821	821	0	-0-
05	28551 X	26637	-0-	-1914	-0-	25577	3	1060	9	N	964	964	0	-0-
*06	26820 X	23414	-0-	-3406	-0-	22531	3	883	9	N	803	803	0	-0-
*07	25420 X	24426	-0-	-994	-0-	23386	3	1040	9	N	945	945	0	-0-
*08	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	24174	3	2743	9	N	2494	2494	0	-0-
09	25770 X	22877	-0-	-2893	-0-	21602	3	1275	9	N	1159	1159	0	-0-
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
04	35220 X	20015	-0-	-15205	-0-	18121	3	1894	9	N	1722	1722	0	-0-
05	47976 X	47976	-0-	-0-	-0-	45077	3	2899	9	N	2635	2635	0	-0-
*06	41305 X	41305	-0-	-0-	-0-	39241	3	2064	9	N	1876	1876	0	-0-
*07	41556 X	41556	-0-	-0-	-0-	39246	3	2310	9	N	2100	2100	0	-0-
*08	47988 X	40736	-0-	-7252	-0-	38507	3	2229	9	N	2026	2026	0	-0-
09	46440 X	40059	-0-	-6381	-0-	37947	3	2112	9	N	1920	1920	0	-0-
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
04	142260 X	79519	-0-	-62741	-0-	70160	3	9359	9	N	8508	8508	0	-0-
05	144150 X	105441	-0-	-38709	-0-	94417	3	11024	9	N	10022	9990	0	-0-
*06	118560 X	89912	-0-	-28648	-0-	80688	3	9224	9	N	8385	8385	0	-0-
*07	106237 X	68534	-0-	-37703	-0-	60880	3	7654	9	N	6958	6958	0	-0-
*08	105400 X	44121	-0-	-61279	-0-	39524	3	4597	9	N	4179	4179	0	-0-
09	102000 X	34582	-0-	-67418	-0-	31012	3	3570	9	N	3245	3245	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HARTMAN-BLACK USW C																	
WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471																	
M	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	257796 X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9	N	9381	9381	0			-0-	
*03	285417 X	102618	-0-	-182799	-0-	93704	3	8914	9	N	8104	8104	0			-0-	
*04	276210 X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9	N	7258	7258	0			-0-	
*05	224595 X	77828	-0-	-146767	-0-	72449	3	5379	9	N	4890	4890	0			-0-	
*06	187500 X	74561	-0-	-112939	-0-	69238	3	5323	9	N	4839	4839	0			-0-	
*07	149544 X	62440	-0-	-87104	-0-	58434	3	4006	9	N	3642	3642	0			-0-	
*08	102610 X	77822	-0-	-24788	-0-	73666	3	4156	9	N	3778	3778	0			-0-	
09	94020 X	69783	-0-	-24237	-0-	66276	3	3507	9	N	3188	3188	0			-0-	
1893 D-MALEK Y USW E														WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111			
04	157380 X	83110	-0-	-74270	-0-	72478	3	10632	9	N	9665	9665	0			-0-	
05	162626 X	87444	-0-	-75182	-0-	77554	3	9890	9	N	8991	8991	0			-0-	
*06	123960 X	65443	-0-	-58517	-0-	57684	3	7759	9	N	7054	7054	0			-0-	
*07	128092 X	58874	-0-	-69218	-0-	52694	3	6180	9	N	5618	5618	0			-0-	
*08	87451 X	65732	-0-	-21719	-0-	59452	3	6280	9	N	5709	5709	0			-0-	
09	84630 X	60892	-0-	-23738	-0-	55846	3	5046	9	N	4587	4587	0			-0-	
1893 D-MALEK Y USW F														WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351			
04	156360 X	81861	-0-	-74499	-0-	71774	3	10087	9	N	9170	9170	0			-0-	
05	161572 X	99255	-0-	-62317	-0-	88387	3	10868	9	N	9880	9880	0			-0-	
*06	113430 X	73098	-0-	-40332	-0-	64681	3	8417	9	N	7652	7652	0			-0-	
*07	117211 X	62352	-0-	-54859	-0-	55077	3	7275	9	N	6614	6614	0			-0-	
*08	99262 X	68984	-0-	-30278	-0-	62088	3	6896	9	N	6269	6269	0			-0-	
09	96060 X	74515	-0-	-21545	-0-	68342	3	6173	9	N	5612	5612	0			-0-	
1893 D-MALEK Y USW H														WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435			
04	110190 X	69793	-0-	-40397	-0-	61739	3	8054	9	N	7322	7322	0			-0-	
05	112561 X	79696	-0-	-32865	-0-	71478	3	8218	9	N	7471	7471	0			-0-	
*06	95550 X	52417	-0-	-43133	-0-	46671	3	5746	9	N	5224	5224	0			-0-	
*07	96937 X	32492	-0-	-64445	-0-	28589	3	3903	9	N	3548	3548	0			-0-	
*08	79701 X	71443	-0-	-8258	-0-	65919	3	5524	9	N	5022	5022	0			-0-	
09	77130 X	61771	-0-	-15359	-0-	57367	3	4404	9	N	4004	4004	0			-0-	
OLSON-BKR-GNZLS USW C														WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503			
04	56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	46690	3	9313	9	N	8466	8466	0			-0-	
05	68377 X	68377	-0-	-0-	-0-	58963	3	9414	9	N	8558	8558	0			-0-	
*06	64861 X	64861	-0-	-0-	-0-	55987	3	8874	9	N	8067	8067	0			-0-	
*07	53670 X	53670	-0-	-0-	-0-	46940	3	6730	9	N	6118	6118	0			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	-0-	9	N	-0-	-0-	0			-0-	
09	39371 X	39371	-0-	-0-	-0-	32441	3	6930	9	N	6300	6300	0			-0-	
OLSON-BKR-GNZLS USW D														WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483			
04	57030 X	47805	-0-	-9225	-0-	41483	3	6322	9	N	5747	5747	0			-0-	
05	72112 X	72112	-0-	-0-	-0-	62772	3	9340	9	N	8491	8491	0			-0-	
*06	70221 X	70221	-0-	-0-	-0-	61582	3	8639	9	N	7854	7854	0			-0-	
*07	72565 X	72565	-0-	-0-	-0-	64275	3	8290	9	N	7536	7536	0			-0-	
*08	77542 X	77542	-0-	-0-	-0-	70041	3	7501	9	N	6819	6819	0			-0-	
09	81979 X	81979	-0-	-0-	-0-	74964	3	7015	9	N	6377	6377	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*02	54460 X	36763	-0-	-17697	-0-	31167	3	5596	9 N	5087	5087	0		-0-
*03	63116 X	33252	-0-	-29864	-0-	28134	3	5118	9 N	4653	4653	0		-0-
*04	61080 X	37098	-0-	-23982	-0-	32524	3	4574	9 N	4158	4158	0		-0-
*05	63116 X	33468	-0-	-29648	-0-	29583	3	3885	9 N	3532	3532	0		-0-
*06	48360 X	30710	-0-	-17650	-0-	27287	3	3423	9 N	3112	3112	0		-0-
*07	40703 X	28655	-0-	-12048	-0-	25470	3	3185	9 N	2895	2895	0		-0-
*08	38347 X	26357	-0-	-11990	-0-	23247	3	3110	9 N	2827	2827	0		-0-
09	37110 X	21980	-0-	-15130	-0-	19307	3	2673	9 N	2430	2430	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401														
*02	143649 X	143649	-0-	-0-	-0-	126549	3	17100	9 N	15545	15545	0		-0-
*03	149823 X	149823	-0-	-0-	-0-	133046	3	16777	9 N	15252	15252	0		-0-
*04	129255 X	129255	-0-	-0-	-0-	115485	3	13770	9 N	12518	12518	0		-0-
*05	127093 X	127093	-0-	-0-	-0-	114824	3	12269	9 N	11154	11154	0		-0-
*06	85358 X	85358	-0-	-0-	-0-	76293	3	9065	9 N	8241	8241	0		-0-
*07	88299 X	88299	-0-	-0-	-0-	79004	3	9295	9 N	8450	8450	0		-0-
*08	83998 X	83998	-0-	-0-	-0-	75575	3	8423	9 N	7657	7657	0		-0-
*09	73696 X	73696	-0-	-0-	-0-	66957	3	6739	9 N	6126	6126	0		-0-
HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413														
*02	241612 X	137690	-0-	-103922	-0-	127050	3	10640	9 N	9673	9672	0	1 8	-0-
*03	267499 X	138684	-0-	-128815	-0-	127262	3	11422	9 N	10384	10384	0		-0-
*04	258870 X	110284	-0-	-148586	-0-	101202	3	9082	9 N	8256	8256	0		-0-
*05	224843 X	86410	-0-	-138433	-0-	80473	3	5937	9 N	5397	5397	0		-0-
*06	161640 X	83656	-0-	-77984	-0-	78530	3	5126	9 N	4660	4660	0		-0-
*07	152458 X	69561	-0-	-82897	-0-	65148	3	4413	9 N	4012	4012	0		-0-
*08	138694 X	61662	-0-	-77032	-0-	57586	3	4076	9 N	3705	3705	0		-0-
09	110280 X	56381	-0-	-53899	-0-	52673	3	3708	9 N	3371	3371	0		-0-
HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278														
*02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-	127762	3	13361	9 N	12146	12146	0		-0-
*03	296608 X	112844	-0-	-183764	-0-	102384	3	10460	9 N	9509	9509	0		-0-
*04	287040 X	95972	-0-	-191068	-0-	87369	3	8603	9 N	7821	7821	0		-0-
*05	261020 X	81768	-0-	-179252	-0-	75523	3	6245	9 N	5677	5677	0		-0-
*06	187500 X	73988	-0-	-113512	-0-	68763	3	5225	9 N	4750	4750	0		-0-
*07	156240 X	62670	-0-	-93570	-0-	58178	3	4492	9 N	4084	4084	0		-0-
*08	112840 X	58007	-0-	-54833	-0-	53594	3	4413	9 N	4012	4012	0		-0-
09	95970 X	48506	-0-	-47464	-0-	45365	3	3141	9 N	2855	2855	0		-0-
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
*02	259812 X	163602	-0-	-96210	-0-	149476	3	14126	9 N	12842	12842	0		-0-
*03	287649 X	126399	-0-	-161250	-0-	114898	3	11501	9 N	10455	10455	0		-0-
*04	278370 X	114625	-0-	-163745	-0-	103838	3	10787	9 N	9806	9806	0		-0-
*05	285262 X	99110	-0-	-186152	-0-	91435	3	7675	9 N	6977	6977	0		-0-
*06	223650 X	94325	-0-	-129325	-0-	87733	3	6592	9 N	5993	5993	0		-0-
*07	181133 X	83827	-0-	-97306	-0-	77924	3	5903	9 N	5366	5366	0		-0-
*08	126387 X	78941	-0-	-47446	-0-	73284	3	5657	9 N	5143	5143	0		-0-
09	114630 X	69041	-0-	-45589	-0-	64077	3	4964	9 N	4513	4513	0		-0-
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988														
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	40080 X	35818	-0-	-4262	-0-	34426	3	1392	9 N	1265	1265	0	-0-	
05	60078 X	54029	-0-	-6049	-0-	52601	3	1428	9 N	1298	1298	0	-0-	
*06	58140 X	44866	-0-	-13274	-0-	43724	3	1142	9 N	1038	1038	0	-0-	
*07	60078 X	42497	-0-	-17581	-0-	41275	3	1222	9 N	1111	1111	0	-0-	
*08	54033 X	41012	-0-	-13021	-0-	39824	3	1188	9 N	1080	1080	0	-0-	
09	52290 X	38893	-0-	-13397	-0-	37765	3	1128	9 N	1025	1025	0	-0-	
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913														
04	66720 X	39386	-0-	-27334	-0-	38783	3	603	9 N	548	548	0	-0-	
05	65875 X	53429	-0-	-12446	-0-	52734	3	695	9 N	632	632	0	-0-	
*06	54810 X	24959	-0-	-29851	-0-	24631	3	328	9 N	298	298	0	-0-	
*07	51305 X	12509	-0-	-38796	-0-	12248	3	261	9 N	237	237	0	-0-	
*08	53444 X	272	-0-	-53172	-0-	225	3	47	9 N	43	43	0	-0-	
09	51720 X	3087	-0-	-48633	-0-	3024	3	63	9 N	57	57	0	-0-	
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059														
04	49260 X	48169	-0-	-1091	-0-	39626	3	8543	9 N	7766	7766	0	-0-	
05	70474 X	70474	-0-	-0-	-0-	59218	3	11256	9 N	10233	10233	0	-0-	
*06	67949 X	67949	-0-	-0-	-0-	58086	3	9863	9 N	8966	8966	0	-0-	
*07	69576 X	69576	-0-	-0-	-0-	60484	3	9092	9 N	8265	8265	0	-0-	
*08	70463 X	65477	-0-	-4986	-0-	57798	3	7679	9 N	6981	6981	0	-0-	
09	68190 X	55629	-0-	-12561	-0-	48722	3	6907	9 N	6279	6279	0	-0-	
ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528														
04	47250 X	34220	-0-	-13030	-0-	29568	3	4652	9 N	4229	4229	0	-0-	
05	48825 X	28849	-0-	-19976	-0-	24582	3	4267	9 N	3879	3879	0	-0-	
*06	42720 X	32428	-0-	-10292	-0-	27397	3	5031	9 N	4574	4574	0	-0-	
*07	44144 X	35518	-0-	-8626	-0-	30341	3	5177	9 N	4706	4706	0	-0-	
*08	35371 X	33905	-0-	-1466	-0-	29167	3	4738	9 N	4307	4307	0	-0-	
09	34230 X	30975	-0-	-3255	-0-	26590	3	4385	9 N	3986	3986	0	-0-	
1893 D-MALEK Y USW G														
WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974														
04	130470 X	64539	-0-	-65931	-0-	56184	3	8355	9 N	7595	7595	0	-0-	
05	114080 X	74104	-0-	-39976	-0-	67186	3	6918	9 N	6289	6289	0	-0-	
*06	104910 X	66022	-0-	-38888	-0-	60346	3	5676	9 N	5160	5160	0	-0-	
*07	102300 X	57770	-0-	-44530	-0-	52554	3	5216	9 N	4742	4742	0	-0-	
*08	74090 X	51057	-0-	-23033	-0-	46589	3	4468	9 N	4062	4062	0	-0-	
09	71700 X	42011	-0-	-29689	-0-	38426	3	3585	9 N	3259	3259	0	-0-	
OLSON-BKR-GNZLS ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450														
04	75120 X	55857	-0-	-19263	-0-	48597	3	7260	9 N	6600	6600	0	-0-	
05	79148 X	79148	-0-	-0-	-0-	69564	3	9584	9 N	8713	8713	0	-0-	
*06	74517 X	74517	-0-	-0-	-0-	63965	3	10552	9 N	9593	9569	0	-0-	
*07	73471 X	73471	-0-	-0-	-0-	66847	3	6624	9 N	6022	6022	0	-0-	
*08	79143 X	43695	-0-	-35448	-0-	38968	3	4727	9 N	4297	4297	0	-0-	
09	76590 X	51448	-0-	-25142	-0-	45856	3	5592	9 N	5084	5084	0	-0-	
ESKEW NORTH-EW USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965														
04	38910 X	36570	-0-	-2340	-0-	31067	3	5503	9 N	5003	5003	0	-0-	
05	40207 X	30298	-0-	-9909	-0-	25462	3	4836	9 N	4396	4396	0	-0-	
*06	38070 X	26177	-0-	-11893	-0-	21377	3	4800	9 N	4364	4364	0	-0-	
*07	50965 X	50965	-0-	-0-	-0-	39986	3	10979	9 N	9981	9981	0	-0-	
*08	46804 X	46804	-0-	-0-	-0-	37516	3	9288	9 N	8444	8444	0	-0-	
09	36570 X	29745	-0-	-6825	-0-	24487	3	5258	9 N	4780	4780	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479															
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
04	39480 X	28499	-0-	-10981	-0-	26748	3	1751	9	N	1592	1592	0		-0-
05	40796 X	29361	-0-	-11435	-0-	27688	3	1673	9	N	1521	1521	0		-0-
*06	39480 X	26377	-0-	-13103	-0-	23762	3	2615	9	N	2377	2377	0		-0-
*07	40207 X	26530	-0-	-13677	-0-	22470	3	4060	9	N	3691	3691	0		-0-
*08	30752 X	24798	-0-	-5954	-0-	21322	3	3476	9	N	3160	3160	0		-0-
09	28500 X	21758	-0-	-6742	-0-	18576	3	3182	9	N	2893	2893	0		-0-
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962															
04	51450 X	18484	-0-	-32966	-0-	16104	3	2380	9	N	2164	2164	0		-0-
05	53165 X	40366	-0-	-12799	-0-	34634	3	5732	9	N	5211	5211	0		-0-
*06	46680 X	42401	-0-	-4279	-0-	36587	3	5814	9	N	5285	5285	0		-0-
*07	48236 X	42072	-0-	-6164	-0-	36214	3	5858	9	N	5325	5325	0		-0-
*08	40362 X	39868	-0-	-494	-0-	34534	3	5334	9	N	4849	4849	0		-0-
09	42390 X	34909	-0-	-7481	-0-	30407	3	4502	9	N	4093	4093	0		-0-
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470															
04	15270 X	10258	-0-	-5012	-0-	8628	3	1630	9	N	1482	1482	0		-0-
05	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36288	3	1629	9	N	1481	1481	0		-0-
*06	34830 X	34830	-0-	-0-	-0-	33488	3	1342	9	N	1220	1220	0		-0-
*07	24739 X	24739	-0-	-0-	-0-	22035	3	2704	9	N	2458	2458	0		-0-
*08	20026 X	7584	-0-	-12442	-0-	6814	3	770	9	N	700	700	0		-0-
09	19380 X	6435	-0-	-12945	-0-	6119	3	316	9	N	287	287	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631															
04	58071 X	58071	-0-	-0-	-0-	56983	3	1088	9	N	989	989	0		-0-
05	64015 X	52186	-0-	-11829	-0-	51297	3	889	9	N	808	808	0		-0-
*06	61950 X	24710	-0-	-37240	-0-	24323	3	387	9	N	352	352	0		-0-
*07	64015 X	16424	-0-	-47591	-0-	15984	3	440	9	N	400	400	0		-0-
*08	60016 X	11031	-0-	-48985	-0-	10749	3	282	9	N	256	256	0		-0-
09	58080 X	11979	-0-	-46101	-0-	11635	3	344	9	N	313	313	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701															
04	59670 X	29811	-0-	-29859	-0-	29297	3	514	9	N	467	467	0		-0-
05	61659 X	54395	-0-	-7264	-0-	53628	3	767	9	N	697	697	0		-0-
*06	55050 X	22458	-0-	-32592	-0-	22119	3	339	9	N	308	308	0		-0-
*07	55583 X	27612	-0-	-27971	-0-	27054	3	558	9	N	507	507	0		-0-
*08	54405 X	15834	-0-	-38571	-0-	15539	3	295	9	N	268	268	0		-0-
09	52650 X	19627	-0-	-33023	-0-	19162	3	465	9	N	423	423	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783															
04	57750 X	21229	-0-	-36521	-0-	20986	3	243	9	N	221	221	0		-0-
05	64008 X	64008	-0-	-0-	-0-	63373	3	635	9	N	577	576	0	1 8	-0-
*06	57750 X	23156	-0-	-34594	-0-	22951	3	205	9	N	186	186	0		-0-
*07	49693 X	33365	-0-	-16328	-0-	33021	3	344	9	N	313	313	0		-0-
*08	64015 X	10198	-0-	-53817	-0-	10087	3	111	9	N	101	101	0		-0-
09	61950 X	11703	-0-	-50247	-0-	11520	3	183	9	N	166	166	0		-0-
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705															
04	65970 X	41343	-0-	-24627	-0-	40597	3	746	9	N	678	678	0		-0-
05	68169 X	59643	-0-	-8526	-0-	58650	3	993	9	N	903	903	0		-0-
*06	62190 X	23923	-0-	-38267	-0-	23519	3	404	9	N	367	367	0		-0-
*07	64263 X	32313	-0-	-31950	-0-	31727	3	586	9	N	533	533	0		-0-
*08	59644 X	15169	-0-	-44475	-0-	14881	3	288	9	N	262	262	0		-0-
09	57720 X	6460	-0-	-51260	-0-	6368	3	92	9	N	84	84	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882															
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
04	67920 X	44075	-0-	-23845	-0-	43662	3	413	9	N	375	374	0	1 8	-0-
05	70184 X	34530	-0-	-35654	-0-	34246	3	284	9	N	258	258	0		-0-
*06	46350 X	28273	-0-	-18077	-0-	28066	3	207	9	N	188	188	0		-0-
*07	47895 X	20748	-0-	-27147	-0-	20566	3	182	9	N	165	165	0		-0-
*08	45539 X	7776	-0-	-37763	-0-	7699	3	77	9	N	70	70	0		-0-
09	44070 X	13745	-0-	-30325	-0-	13578	3	167	9	N	152	152	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488															
04	93870 X	31977	-0-	-61893	-0-	27435	3	4542	9	N	4129	4129	0		-0-
05	90706 X	53025	-0-	-37681	-0-	48627	3	4398	9	N	3998	3998	0		-0-
*06	63270 X	38563	-0-	-24707	-0-	35378	3	3185	9	N	2895	2895	0		-0-
*07	65379 X	30060	-0-	-35319	-0-	27435	3	2625	9	N	2386	2386	0		-0-
*08	53010 X	29317	-0-	-23693	-0-	26665	3	2652	9	N	2411	2411	0		-0-
09	51300 X	28459	-0-	-22841	-0-	26009	3	2450	9	N	2227	2227	0		-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717															
04	66300 X	51050	-0-	-15250	-0-	42683	3	8367	9	N	7606	7606	0		-0-
05	72409 X	72409	-0-	-0-	-0-	62140	3	10269	9	N	9335	9335	0		-0-
*06	66300 X	62156	-0-	-4144	-0-	52642	3	9514	9	N	8649	8625	0	24 1	-0-
*07	62744 X	61573	-0-	-1171	-0-	51384	3	10189	9	N	9263	9263	0		-0-
*08	72416 X	195	-0-	-72221	-0-	139	3	56	9	N	51	51	0		-0-
09	70080 X	47075	-0-	-23005	-0-	39265	3	7810	9	N	7100	7100	0		-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174															
04	87420 X	35292	-0-	-52128	-0-	28518	3	6774	9	N	6158	6158	0		-0-
05	54653 X	46263	-0-	-8390	-0-	38917	3	7346	9	N	6678	6678	0		-0-
*06	52890 X	35792	-0-	-17098	-0-	29620	3	6172	9	N	5611	5611	0		-0-
*07	54653 X	19475	-0-	-35178	-0-	16165	3	3310	9	N	3009	3009	0		-0-
*08	46252 X	33548	-0-	-12704	-0-	27685	3	5863	9	N	5330	5330	0		-0-
09	44760 X	18451	-0-	-26309	-0-	15076	3	3375	9	N	3068	3068	0		-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946															
04	90690 X	34944	-0-	-55746	-0-	28667	3	6277	9	N	5706	5706	0		-0-
05	48546 X	35898	-0-	-12648	-0-	29347	3	6551	9	N	5955	5955	0		-0-
*06	46980 X	28314	-0-	-18666	-0-	22975	3	5339	9	N	4854	4854	0		-0-
*07	46314 X	20767	-0-	-25547	-0-	17458	3	3309	9	N	3008	3008	0		-0-
*08	37758 X	30120	-0-	-7638	-0-	24946	3	5174	9	N	4704	4704	0		-0-
09	34950 X	24727	-0-	-10223	-0-	20562	3	4165	9	N	3786	3786	0		-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989															
04	109140 X	29276	-0-	-79864	-0-	23825	3	5451	9	N	4955	4955	0		-0-
05	65100 X	31892	-0-	-33208	-0-	26224	3	5668	9	N	5153	5153	0		-0-
*06	49650 X	32436	-0-	-17214	-0-	26730	3	5706	9	N	5187	5187	0		-0-
*07	45632 X	8497	-0-	-37135	-0-	7006	3	1491	9	N	1355	1355	0		-0-
*08	35986 X	35986	-0-	-0-	-0-	29903	3	6083	9	N	5530	5530	0		-0-
09	32430 X	26251	-0-	-6179	-0-	21723	3	4528	9	N	4116	4116	0		-0-
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180															
04	162150 X	117415	-0-	-44735	-0-	101762	3	15653	9	N	14230	14230	0		-0-
05	167555 X	158701	-0-	-8854	-0-	138660	3	20041	9	N	18219	18219	0		-0-
*06	145260 X	123548	-0-	-21712	-0-	107799	3	15749	9	N	14317	14317	0		-0-
*07	150102 X	118837	-0-	-31265	-0-	104171	3	14666	9	N	13333	13333	0		-0-
*08	158689 X	91538	-0-	-67151	-0-	80177	3	11361	9	N	10328	10328	0		-0-
09	153570 X	98809	-0-	-54761	-0-	86969	3	11840	9	N	10764	10764	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657															
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
04	82650 X	69727	-0-	-12923	-0-	66157	3	3570	9	N	3245	3245	0		-0-
05	112761 X	112761	-0-	-0-	-0-	108530	3	4231	9	N	3846	3846	0		-0-
*06	108291 X	108291	-0-	-0-	-0-	104654	3	3637	9	N	3306	3306	0		-0-
*07	98941 X	98941	-0-	-0-	-0-	95904	3	3037	9	N	2761	2720	0	41 1	-0-
*08	112747 X	100885	-0-	-11862	-0-	98024	3	2861	9	N	2601	2601	0		-0-
09	109110 X	91152	-0-	-17958	-0-	88570	3	2582	9	N	2347	2347	0		-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096															
04	157410 X	121464	-0-	-35946	-0-	109525	3	11939	9	N	10854	10854	0		-0-
05	153027 X	153027	-0-	-0-	-0-	139430	3	13597	9	N	12361	12357	0	4 8	-0-
*06	138330 X	133187	-0-	-5143	-0-	121353	3	11834	9	N	10758	10758	0		-0-
*07	132525 X	115747	-0-	-16778	-0-	105190	3	10557	9	N	9597	9597	0		-0-
*08	153016 X	80738	-0-	-72278	-0-	73390	3	7348	9	N	6680	6680	0		-0-
09	148080 X	92186	-0-	-55894	-0-	84631	3	7555	9	N	6868	6868	0		-0-
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244															
04	149730 X	97759	-0-	-51971	-0-	85295	3	12464	9	N	11331	11331	0		-0-
05	154721 X	136561	-0-	-18160	-0-	119855	3	16706	9	N	15187	15187	0		-0-
*06	136140 X	84413	-0-	-51727	-0-	73377	3	11036	9	N	10033	10033	0		-0-
*07	136121 X	95049	-0-	-41072	-0-	82459	3	12590	9	N	11445	11445	0		-0-
*08	136555 X	85205	-0-	-51350	-0-	74821	3	10384	9	N	9440	9440	0		-0-
09	132150 X	126762	-0-	-5388	-0-	113010	3	13752	9	N	12502	12502	0		-0-
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797															
04	158910 X	113290	-0-	-45620	-0-	100578	3	12712	9	N	11556	11556	0		-0-
05	164771 X	164771	-0-	-0-	-0-	147802	3	16969	9	N	15426	15426	0		-0-
*06	146490 X	143633	-0-	-2857	-0-	129173	3	14460	9	N	13145	13145	0		-0-
*07	151373 X	144122	-0-	-7251	-0-	129192	3	14930	9	N	13573	13573	0		-0-
*08	164207 X	97281	-0-	-66926	-0-	87797	3	9484	9	N	8622	8622	0		-0-
09	158910 X	136104	-0-	-22806	-0-	123326	3	12778	9	N	11616	11616	0		-0-
ESKEW E-RS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298741 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12360 - 23761															
04	110460 X	80159	-0-	-30301	-0-	75771	3	4388	9	N	3989	3989	0		-0-
05	111172 X	111172	-0-	-0-	-0-	107380	3	3792	9	N	3447	3447	0		-0-
*06	96180 X	94820	-0-	-1360	-0-	91780	3	3040	9	N	2764	2764	0		-0-
*07	99386 X	15941	-0-	-83445	-0-	15415	3	526	9	N	478	437	0	41 1	-0-
*08	111166 X	35806	-0-	-75360	-0-	33424	3	2382	9	N	2165	2165	0		-0-
09	107580 X	3002	-0-	-104578	-0-	2884	3	118	9	N	107	107	0		-0-
DOBIE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 298756 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13124 - 22910															
04	142050 X	111281	-0-	-30769	-0-	98229	3	13052	9	N	11865	11865	0		-0-
05	145284 X	145284	-0-	-0-	-0-	128635	3	16649	9	N	15135	15135	0		-0-
*06	135347 X	135347	-0-	-0-	-0-	120465	3	14882	9	N	13529	13529	0		-0-
*07	125953 X	122222	-0-	-3731	-0-	108460	3	13762	9	N	12511	12511	0		-0-
*08	145297 X	102284	-0-	-43013	-0-	91346	3	10938	9	N	9944	9944	0		-0-
09	140610 X	97107	-0-	-43503	-0-	86632	3	10475	9	N	9523	9523	0		-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298773 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12498 - 19111															
04	90480 X	34868	-0-	-55612	-0-	28504	3	6364	9	N	5785	5785	0		-0-
05	53537 X	47465	-0-	-6072	-0-	39626	3	7839	9	N	7126	7126	0		-0-
*06	51810 X	48206	-0-	-3604	-0-	41239	3	6967	9	N	6334	6334	0		-0-
*07	47709 X	11959	-0-	-35750	-0-	10206	3	1753	9	N	1594	1594	0		-0-
*08	47461 X	25194	-0-	-22267	-0-	21115	3	4079	9	N	3708	3708	0		-0-
09	48210 X	37402	-0-	-10808	-0-	31257	3	6145	9	N	5586	5586	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 298783 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12778 - 18187														
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
04	82620 X	12259	-0-	-70361	-0-	11339	3	920	9 N	836	836	0		-0-
05	19995 X	11718	-0-	-8277	-0-	10751	3	967	9 N	879	879	0		-0-
*06	19350 X	9551	-0-	-9799	-0-	8807	3	744	9 N	676	676	0		-0-
*07	19995 X	6335	-0-	-13660	-0-	5891	3	444	9 N	404	404	0		-0-
*08	16244 X	2165	-0-	-14079	-0-	2033	3	132	9 N	120	120	0		-0-
09	12270 X	7	-0-	-12263	-0-	7	3		N	-0-				-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 298803 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12671 - 18317														
04	74370 X	17792	-0-	-56578	-0-	15956	3	1836	9 N	1669	1669	0		-0-
05	26598 X	16237	-0-	-10361	-0-	14778	3	1459	9 N	1326	1326	0		-0-
*06	15870 X	7969	-0-	-7901	-0-	7329	3	640	9 N	582	582	0		-0-
07	18383 X	-0-	-0-	-18383	-0-				N	-0-				-0-
*08	18383 X	259	-0-	-18124	-0-	174	3	85	9 N	77	77	0		-0-
09	17790 X	574	-0-	-17216	-0-	427	3	147	9 N	134	134	0		-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 298804 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12541 - 18169														
04	83520 X	23415	-0-	-60105	-0-	22349	3	1066	9 N	969	969	0		-0-
05	33914 X	25927	-0-	-7987	-0-	24517	3	1410	9 N	1282	1282	0		-0-
*06	27810 X	24567	-0-	-3243	-0-	23479	3	1088	9 N	989	989	0		-0-
*07	28737 X	17876	-0-	-10861	-0-	17065	3	811	9 N	737	737	0		-0-
*08	25916 X	24324	-0-	-1592	-0-	23226	3	1098	9 N	998	998	0		-0-
09	25080 X	21810	-0-	-3270	-0-	20842	3	968	9 N	880	880	0		-0-
ESKEW E-RS-RSE ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 298806 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12331 - 23658														
04	130170 X	71386	-0-	-58784	-0-	69066	3	2320	9 N	2109	2109	0		-0-
05	111148 X	111148	-0-	-0-	-0-	108082	3	3066	9 N	2787	2787	0		-0-
*06	104640 X	104640	-0-	-0-	-0-	102038	3	2602	9 N	2365	2365	0		-0-
*07	95666 X	95596	-0-	-70	-0-	92903	3	2693	9 N	2448	2407	0	41 1	-0-
*08	111135 X	85046	-0-	-26089	-0-	81317	3	3729	9 N	3390	3390	0		-0-
09	107550 X	88225	-0-	-19325	-0-	82706	3	5519	9 N	5017	5017	0		-0-
ESKEW E-RS USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649														
04	126870 X	67302	-0-	-59568	-0-	63790	3	3512	9 N	3193	3193	0		-0-
05	86854 X	86854	-0-	-0-	-0-	83051	3	3803	9 N	3457	3457	0		-0-
*06	141094 X	141094	-0-	-0-	-0-	136470	3	4624	9 N	4204	4204	0		-0-
*07	126121 X	126121	-0-	-0-	-0-	122087	3	4034	9 N	3667	3626	0	41 1	-0-
*08	129463 X	129463	-0-	-0-	-0-	125581	3	3882	9 N	3529	3529	0		-0-
09	121035 X	121035	-0-	-0-	-0-	117329	3	3706	9 N	3369	3369	0		-0-
RUHMANN UNIT A														
WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057														
04	92010 X	14102	-0-	-77908	-0-	13422	3	680	9 N	618	618	0		-0-
05	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	8672	3	407	9 N	370	370	0		-0-
*06	23880 X	2046	-0-	-21834	-0-	1881	3	165	9 N	150	150	0		-0-
07	24676 X	-0-	-0-	-24676	-0-				N	-0-				-0-
*08	17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	16192	3	922	9 N	838	838	0		-0-
09	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	17595	3	967	9 N	879	879	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAY-1893 B ULW A														
WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12891 - 21817														
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	130149	-0-	130149	130149	252	1	109593	3	N	18458	18458	0	-0-
						20304	9							
*07	SHUT IN	207595	-0-	207595	337744	360	1	179804	3	N	24937	24937	0	-0-
						27431	9							
*08	SHUT IN	227762	-0-	227762	565506	394	1	199153	3	N	25650	25650	0	-0-
						28215	9							
09	756850 X	191344	-0-	-565506	-0-	325	1	168635	3	N	20349	20349	0	-0-
						22384	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 40 RRCID -> 299041 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11852 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 37 RRCID -> 299042 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11891 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/24/2025														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 38 RRCID -> 299043 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11846 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2025														
PULLIN-F MALEK R ULW B														
WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13000 - 25610														
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	106840	-0-	106840	106840	204	1	88906	3	N	16118	16118	0	-0-
						17730	9							
*07	SHUT IN	192628	-0-	192628	299468	327	1	163423	3	N	26253	26253	0	-0-
						28878	9							
*08	SHUT IN	181290	-0-	181290	480758	304	1	154177	3	N	24372	24372	0	-0-
						26809	9							
09	674423 X	193665	-0-	-480758	-0-	319	1	166014	3	N	24847	24846	0	-0-
						27332	9							
PULLIN-F MALEK R USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF. N/A														
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	127983	-0-	127983	127983	237	1	103278	3	N	22244	22244	0	-0-
						24468	9							
*07	SHUT IN	197950	-0-	197950	325933	329	1	164467	3	N	30140	30140	0	-0-
						33154	9							
*08	SHUT IN	198139	-0-	198139	524072	329	1	166540	3	N	28427	28427	0	-0-
						31270	9							
09	SHUT IN	217587	-0-	217587	741659	355	1	184624	3	N	29644	29643	0	-0-
						32608	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)										//CONT.// 86950 600										CAPACITY										CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.// 109333																																							
PULLIN-F MALEK R ULW C										WELL #: 1										RRCID -> 299095										COMPL. DATE 06/09/2025										TOTAL DEPTH 12853 PERF.12884 - 26823									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																										
								STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE																											
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	141258				-0-	141258	141258			274	1	119139	3	N	19859	19859	0		-0-																											
													21845	9								-0-																											
*07		SHUT	IN	204618				-0-	204618	345876			347	1	171201	3	N	30064	30064	0		-0-																											
													33070	9								-0-																											
*08		SHUT	IN	203463				-0-	203463	549339			336	1	168375	3	N	31593	31593	0		-0-																											
													34752	9								-0-																											
09		750793	X	201454				-0-	-549339	-0-			321	1	165369	3	N	32513	32513	0		-0-																											
													35764	9								-0-																											

RUHMANN UNIT A										WELL #: 3										RRCID -> 299116										COMPL. DATE 05/20/2022										TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160									
04		87990	X	12560				-0-	-75430	-0-			11379	3	1181	9	N	1074	1074	0		-0-																											
05		90923	X	14526				-0-	-76397	-0-			13459	3	1067	9	N	970	970	0		-0-																											
*06		17579	X	17579				-0-	-0-	-0-			16191	3	1388	9	N	1262	1262	0		-0-																											
*07		18491	X	18491				-0-	-0-	-0-			17383	3	1108	9	N	1007	1007	0		-0-																											
*08		14539	X	355				-0-	-14184	-0-			268	3	87	9	N	79	79	0		-0-																											
09		17580	X	238				-0-	-17342	-0-			234	3	4	9	N	4	4	0		-0-																											

F. MALEK F-D USW A										WELL #: 1										RRCID -> 299414										COMPL. DATE 09/24/2024										TOTAL DEPTH 12165 PERF. N/A									
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	-0-				-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-																											
07		0	A	-0-				-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-																											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13106 07/07/2025																																																	

F. MALEK F-D USW D										WELL #: 1										RRCID -> 299415										COMPL. DATE 08/22/2024										TOTAL DEPTH 12195 PERF. N/A									
04		SHUT	IN	NO	RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-																											
05		SHUT	IN	-0-				-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-																											
06		SHUT	IN	1632				-0-	1632	1632			9	1	1064	3	N	508	508	0		-0-																											
													559	9								-0-																											
07		0	A	147781				-0-	147781	149413			276	1	108345	3	N	35600	35600	0		-0-																											
													39160	9								-0-																											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13115 07/07/2025																																																	

F. MALEK F-D USW C										WELL #: 1										RRCID -> 299424										COMPL. DATE 09/07/2024										TOTAL DEPTH 12152 PERF. N/A									
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	1564				-0-	1564	1564			8	1	943	3	N	557	557	0		-0-																											
													613	9								-0-																											
07		0	A	165590				-0-	165590	167154			292	1	114032	3	N	46605	46605	0		-0-																											
													51266	9								-0-																											
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 13117 07/31/2025																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 299522 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12070 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
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-
*08	SHUT IN	62959	-0-	62959	62959	123	1	45866	3	N	15427	15427	0	-0-
						16970	9							
09	SHUT IN	98705	-0-	98705	161664	183	1	74630	3	N	21720	21719	0	-0-
						23892	9						1 8	
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 299523 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 12111 PERF. N/A														
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-
*08	SHUT IN	70738	-0-	70738	70738	140	1	52111	3	N	16806	16806	0	-0-
						18487	9							
09	SHUT IN	125402	-0-	125402	196140	234	1	95300	3	N	27153	27152	0	-0-
						29868	9						1 8	
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 299524 COMPL. DATE 10/26/2024 TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A														
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-
*08	SHUT IN	67448	-0-	67448	67448	139	1	51406	3	N	14457	14457	0	-0-
						15903	9							
09	SHUT IN	128659	-0-	128659	196107	250	1	101367	3	N	24584	24583	0	-0-
						27042	9						1 8	
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 299536 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 12126 PERF. N/A														
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-
*08	SHUT IN	84713	-0-	84713	84713	165	1	61230	3	N	21198	21198	0	-0-
						23318	9							
09	SHUT IN	128013	-0-	128013	212726	234	1	96096	3	N	28803	28803	0	-0-
						31683	9							
PLOMERO RANCH														
WELL #: 39 RRCID -> 299611 COMPL. DATE 10/31/2024 TOTAL DEPTH 11781 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/23/2025														
BETTY KENNEDY A-B USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 299614 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12885 PERF. 12653 - 22887														
04	0	75143	-0-	75143	667029	66782	3	8361	9	N	7601	7600	0	-0-
05	0	77222	-0-	77222	744251	69081	3	8141	9	N	7401	7400	0	-0-
*06	0	89580	-0-	89580	833831	80085	3	9495	9	N	8632	8632	0	-0-
*07	1004420 X	170589	-0-	-833831	-0-	153021	3	17568	9	N	15971	15971	0	-0-
*08	154504 X	144465	-0-	-10039	-0-	130716	3	13749	9	N	12499	12499	0	-0-
09	149520 X	110138	-0-	-39382	-0-	99970	3	10168	9	N	9244	9243	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 299648 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11968 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	EOM BALANCE
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-
*08	SHUT IN	74934	-0-	74934	74934	143	1	53128	3	N	19694	19694	0	-0-
						21663	9							
09	SHUT IN	102838	-0-	102838	177772	186	1	75952	3	N	24273	24273	0	-0-
						26700	9							
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 299649 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 12228 PERF. N/A														
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-
*08	SHUT IN	85481	-0-	85481	85481	169	1	62876	3	N	20396	20396	0	-0-
						22436	9							
09	SHUT IN	125495	-0-	125495	210976	234	1	95565	3	N	26996	26996	0	-0-
						29696	9							
ESKEW EAST														
WELL #: 9 RRCID -> 299772 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12947 - 17447														
04	0	14269	-0-	14269	1129003	12145	3	2124	9	N	1931	1931	0	-0-
05	0	15621	-0-	15621	1144624	13729	3	1892	9	N	1720	1720	0	-0-
*06	1155855 X	11231	-0-	-1144624	-0-	9979	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*07	76818 X	11224	-0-	-65594	-0-	10076	3	1148	9	N	1044	1044	0	-0-
*08	76818 X	12471	-0-	-64347	-0-	11466	3	1005	9	N	914	914	0	-0-
09	74340 X	11507	-0-	-62833	-0-	10443	3	1064	9	N	967	967	0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 299773 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12533 - 22519														
04	0	118765	-0-	118765	923695	103130	3	15635	9	N	14214	14214	0	-0-
05	0	142746	-0-	142746	1066441	125026	3	17720	9	N	16109	16109	0	-0-
*06	0	147821	-0-	147821	1214262	129076	3	18745	9	N	17041	17041	0	-0-
*07	1374594 X	160332	-0-	-1214262	-0-	139896	3	20436	9	N	18578	18578	0	-0-
*08	169167 X	118594	-0-	-50573	-0-	104120	3	14474	9	N	13158	13158	0	-0-
09	163710 X	92752	-0-	-70958	-0-	81370	3	11382	9	N	10347	10347	0	-0-
BETTY KENNEDY A-B USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 299774 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12529 - 22712														
04	0	104681	-0-	104681	841708	93211	3	11470	9	N	10427	10427	0	-0-
05	0	114471	-0-	114471	956179	102522	3	11949	9	N	10863	10863	0	-0-
*06	0	117782	-0-	117782	1073961	106369	3	11413	9	N	10375	10375	0	-0-
*07	1173269 X	99308	-0-	-1073961	-0-	89822	3	9486	9	N	8624	8624	0	-0-
*08	150195 X	73618	-0-	-76577	-0-	66820	3	6798	9	N	6180	6180	0	-0-
09	145350 X	58098	-0-	-87252	-0-	52635	3	5463	9	N	4966	4966	0	-0-
ESKEW EAST														
WELL #: 8 RRCID -> 299777 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12798 - 17901														
04	0	12644	-0-	12644	1294273	10635	3	2009	9	N	1826	1826	0	-0-
05	0	7491	-0-	7491	1301764	6273	3	1218	9	N	1107	1107	0	-0-
*06	1312752 X	10988	-0-	-1301764	-0-	9030	3	1958	9	N	1780	1780	0	-0-
*07	84134 X	11026	-0-	-73108	-0-	9175	3	1851	9	N	1683	1683	0	-0-
*08	84134 X	13473	-0-	-70661	-0-	12028	3	1445	9	N	1314	1314	0	-0-
09	81420 X	18628	-0-	-62792	-0-	17251	3	1377	9	N	1252	1252	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY A-B USW D WELL #: 1 RRCID -> 299789 COMPL. DATE 10/17/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12492 - 22775														
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
04	0	110403	-0-	110403	826372	96302	3	14101	9	N	12819	12819	0	-0-
05	0	127129	-0-	127129	953501	110776	3	16353	9	N	14866	14866	0	-0-
*06	0	124712	-0-	124712	1078213	111455	3	13257	9	N	12052	12052	0	-0-
*07	1220051 X	141838	-0-	-1078213	-0-	127327	3	14511	9	N	13192	13192	0	-0-
*08	122109 X	116414	-0-	-5695	-0-	105473	3	10941	9	N	9946	9946	0	-0-
09	118170 X	96603	-0-	-21567	-0-	87675	3	8928	9	N	8116	8116	0	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
04	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	120	1	181	2	Y	875	872	0	3
						1250	3	7	4					
05	3100 N	4523	-0-	1423	1423	335	1	532	2	Y	972	970	0	5
						2578	3	9	4					
06	3000 N	1944	-0-	-1056	367	179	1	277	2	Y	406	407	0	4
						1036	3	5	4					
07	973 N	606	-0-	-367	-0-	16	1	23	2	Y	450	450	0	4
						72	3	495	9					
08	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	Y	24	28	0	-0-
						26	9							
09	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	196	1	193	2	Y	499	490	0	9
						646	3	11	4					

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
*10	1736 N	582	-0-	-1154	-0-	27	1	31	2	Y	363	361	0	5
						122	3	3	4					
11	1830 N	356	-0-	-1474	-0-	2	1	2	2	Y	313	314	0	4
						8	3	344	9					
12	1178 N	661	-0-	-517	-0-	32	1	29	2	Y	443	441	0	6
						113	3	487	9					
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	129	1	76	2	Y	515	514	0	7
						421	3	6	4					
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	250	1	208	2	Y	222	225	0	4
						724	3	2	4					
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	158	159	0	3
04	3000 N	4141	-0-	1141	1141	253	1	382	2	Y	780	780	0	3
						2633	3	15	4					
05	3100 N	6693	-0-	3593	4734	557	1	884	2	Y	865	863	0	5
						4285	3	15	4					
06	3000 N	2441	-0-	-559	4175	253	1	392	2	Y	296	298	0	3
						1463	3	7	4					
07	4995 X	820	-0-	-4175	-0-	96	1	139	2	Y	117	119	0	1
						455	3	1	4					
08	6479 X	2033	-0-	-4446	-0-	311	1	272	2	Y	211	209	0	3
						1206	3	12	4					
09	6600 X	2280	-0-	-4320	-0-	180	1	177	2	Y	1202	1183	0	22
						591	3	10	4					

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
04	62381 X	62381	-0-	-0-	-0-	2237	1	9954	2	Y	3529	3504	1	50
						46009	3	299	4					
05	63317 X	63317	-0-	-0-	-0-	2579	1	10130	2	Y	4276	4272	1	54
						45792	3	112	4					
06	55904 X	55904	-0-	-0-	-0-	2170	1	8689	2	Y	2730	2750	1	34
						41783	3	259	4					
*07	54258 X	54258	-0-	-0-	-0-	2976	1	8706	2	Y	3117	3100	1	51
						38976	3	171	4					
*08	57049 X	57049	-0-	-0-	-0-	4487	1	8990	2	Y	2440	2454	1	37
						40793	3	95	4					
09	51329 X	51329	-0-	-0-	-0-	4146	1	8029	2	Y	2307	2244	1	100
						36360	3	256	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
04	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	671 1	2986 2	Y	1319	1311 1			19	
						13801 3	89 4							
05	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	370 1	1453 2	Y	697	707 1			9	
						6568 3	16 4							
06	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	412 1	1650 2	Y	522	524 1			7	
						7931 3	49 4							
*07	17789 X	17789	-0-	-0-	-0-	970 1	2887 2	Y	1056	1046 1			17	
						12714 3	56 4							
*08	19261 X	19261	-0-	-0-	-0-	1478 1	2961 2	Y	1229	1227 1			19	
						13439 3	31 4							
09	25689 X	25689	-0-	-0-	-0-	2040 1	3951 2	Y	1528	1481 1			66	
						17891 3	126 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
04	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	218 1	971 2	Y	369	367 1			5	
						4487 3	29 4							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	95	99 1			1	
06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	95 1	381 2	Y	287	284 1			4	
						1833 3	11 4							
*07	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	96 1	282 2	Y	278	277 1			5	
						1262 3	6 4							
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	332 1	666 2	Y	302	302 1			5	
						3021 3	7 4							
09	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	362 1	701 2	Y	350	340 1			15	
						3177 3	22 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
04	24442 X	24442	-0-	-0-	-0-	1007 1	12 2	Y	2355	2342 1			33	
						20698 3	134 4							
05	23419 X	23419	-0-	-0-	-0-	1116 1	19818 3	Y	2215	2220 1			28	
						48 4	2437 9							
06	21034 X	21034	-0-	-0-	-0-	921 1	17740 3	Y	2057	2059 1			26	
						110 4	2263 9							
*07	22371 X	22371	-0-	-0-	-0-	1433 1	18770 3	Y	1896	1891 1			31	
						82 4	2086 9							
*08	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	1848 1	16801 3	Y	1600	1607 1			24	
						39 4	1760 9							
09	19155 X	19155	-0-	-0-	-0-	1762 1	14 2	Y	1647	1600 1			71	
						15459 3	108 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	242 1	162 2	Y	109	108 0			2	
						1330 3	10 4							
05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	168 1	99 2	Y	92	91 0			3	
						914 3	1 4							
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	122 1	75 2	Y	86	87 0			2	
						618 3	2 4							
07	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	179 1	82 2	Y	82	82 0			2	
						791 3	2 4							
08	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	243 1	328 2	Y	124	122 0			4	
						998 3	2 4							
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	262 1	115 2	Y	74	76 0			2	
						1086 3	3 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
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
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	303 1	203 2	Y	172	170	0			4
						1667 3	12 4							
05	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	492 1	288 2	Y	212	209	0			7
						2676 3	3 4							
06	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	609 1	373 2	Y	225	226	0			6
						3083 3	8 4							
07	3162 X	1326	-0-	-1836	-0-	197 1	90 2	Y	150	151	0			5
						872 3	2 4							
08	4526 X	1089	-0-	-3437	-0-	146 1	197 2	Y	134	135	0			4
						598 3	1 4							
09	3030 X	2334	-0-	-696	-0-	399 1	175 2	Y	92	94	0			2
						1655 3	4 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	60	60	0			1
05	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	68	67	0			2
06	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	77	77	0			2
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	41	42	0			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21	21	0			1
09	T. A.	54	-0-	54	54	9 1	4 2	Y	-0-	1	0			-0-
						41 3								
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
04	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	46 1	70 2	Y	555	557	0			2
						484 3	3 4							
05	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	111 1	177 2	Y	966	963	0			5
						857 3	3 4							
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	75 1	116 2	Y	449	450	0			4
						433 3	2 4							
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	183 1	263 2	Y	602	600	0			6
						864 3	2 4							
08	2170 N	582	-0-	-1588	-0-	27 1	24 2	Y	387	388	0			5
						104 3	1 4							
09	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	291	291	0			5
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065															
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
04	15330 X	7824	-0-	-7506	-0-	575 1	867 2	338	354 0	Y	338	354 0			1
05	20305 X	6613	-0-	-13692	-0-	5976 3	34 4	569	567 0	Y	569	567 0			3
06	19650 X	8077	-0-	-11573	-0-	581 1	921 2	971	966 0	Y	971	966 0			8
07	20305 X	9283	-0-	-11022	-0-	4469 3	16 4	1073	1070 0	Y	1073	1070 0			11
08	9703 X	8966	-0-	-737	-0-	839 1	1299 2	1084	1080 0	Y	1084	1080 0			15
09	8310 X	8095	-0-	-215	-0-	4847 3	24 4	1110	1104 0	Y	1110	1104 0			21
						1129 1	1620 2								
						5341 3	13 4								
						1341 1	1176 2								
						5205 3	52 4								
						1290 1	1274 2								
						4238 3	72 4								
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
*10	25600 X	25600	-0-	-0-	-0-	3159 1	3700 2	3759	3720 0	Y	3759	3720 0	39 8		48
11	28438 X	28438	-0-	-0-	-0-	14282 3	324 4	5172	5102 0	Y	5172	5102 0	53 8		65
12	24348 X	24348	-0-	-0-	-0-	3470 1	3581 2	5325	5264 0	Y	5325	5264 0	52 8		74
01	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	15560 3	138 4	4219	4233 0	Y	4219	4233 0			60
02	9412 X	9412	-0-	-0-	-0-	3321 1	3037 2	1649	1677 0	Y	1649	1677 0			32
03	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	12106 3	26 4	345	370 0	Y	345	370 0			7
04	16067 X	16067	-0-	-0-	-0-	2625 1	1540 2	2338	2336 0	Y	2338	2336 0			9
05	19776 X	19776	-0-	-0-	-0-	8509 3	129 4	4043	4031 0	Y	4043	4031 0			21
06	10143 X	10143	-0-	-0-	-0-	1605 1	1333 2	2816	2812 0	Y	2816	2812 0			25
07	10013 X	10013	-0-	-0-	-0-	4649 3	11 4	3419	3410 0	Y	3419	3410 0			34
08	12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	503 1	477 2	2786	2781 0	Y	2786	2781 0			39
09	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	1517 3	16 4	2248	2245 0	Y	2248	2245 0			42
						1040 1	1570 2								
						10823 3	62 4								
						1488 1	2359 2								
						11442 3	40 4								
						844 1	1305 2								
						4872 3	24 4								
						871 1	1250 2								
						4121 3	10 4								
						1647 1	1442 2								
						6392 3	64 4								
						1180 1	1166 2								
						3879 3	66 4								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			96	95 0	Y	96	95 0			2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			102	101 0	Y	102	101 0			3
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	103	103 0	Y	103	103 0			3
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	9 3	113 9	125	124 0	Y	125	124 0			4
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	8 1	4 2	218	216 0	Y	218	216 0			6
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	38 3	138 9	102	106 0	Y	102	106 0			2
						35 1	48 2								
						145 3	240 9								
						8 1	4 2								
						34 3	112 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
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
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	766					Y	4206	4229 0		15
05	1663 N	897	-0-	-766	-0-	6	1	9	2	Y	763	774 0		4
						43	3	839	9					
*06	1050 N	406	-0-	-644	-0-	11	1	17	2	Y	283	285 0		2
						67	3	311	9					
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	168	1	240	2	Y	78	79 0		1
						792	3	2	4					
08	894 N	894	-0-	-0-	-0-	139	1	121	2	Y	84	84 0		1
						537	3	5	4					
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	109	1	107	2	Y	33	33 0		1
						357	3	6	4					
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756														
04	52537 X	52537	-0-	-0-	-0-	1725	1	7676	2	Y	6752	6712 1		95
						35478	3	231	4					
05	46099 X	46099	-0-	-0-	-0-	1744	1	6851	2	Y	5875	5896 1		74
						30965	3	76	4					
06	38112 X	38112	-0-	-0-	-0-	1341	1	5370	2	Y	4923	4936 1		61
						25826	3	160	4					
*07	37287 X	37287	-0-	-0-	-0-	1905	1	5563	2	Y	4324	4314 1		71
						24953	3	110	4					
*08	33158 X	33158	-0-	-0-	-0-	2404	1	4816	2	Y	3667	3683 1		55
						21853	3	51	4					
09	31767 X	31767	-0-	-0-	-0-	2372	1	4595	2	Y	3496	3400 1		151
						20807	3	147	4					
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
04	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	736	1	3278	2	Y	3284	3264 1		46
						15151	3	98	4					
05	20525 X	20525	-0-	-0-	-0-	766	1	3009	2	Y	2834	2845 1		35
						13600	3	33	4					
06	17344 X	17344	-0-	-0-	-0-	601	1	2406	2	Y	2448	2453 1		30
						11572	3	72	4					
*07	16872 X	16872	-0-	-0-	-0-	848	1	2477	2	Y	2169	2164 1		35
						11112	3	49	4					
*08	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	1015	1	2033	2	Y	1924	1930 1		29
						9224	3	22	4					
09	14334 X	14334	-0-	-0-	-0-	1032	1	1998	2	Y	1993	1936 1		86
						9048	3	64	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921														
04	19830 X	5106	-0-	-14724	-0-	100	1	443	2	Y	2275	2259	1	32
						2047	3	13	4					
05	16957 X	3216	-0-	-13741	-0-	33	1	131	2	Y	2234	2238	1	28
						594	3	1	4					
06	12420 X	3292	-0-	-9128	-0-	51	1	204	2	Y	1862	1867	1	23
						983	3	6	4					
*07	5580 X	2744	-0-	-2836	-0-	10	1	28	2	Y	2344	2329	1	38
						127	3	1	4					
*08	5270 X	4775	-0-	-495	-0-	22	1	43	2	Y	4104	4080	1	62
						196	3	4514	9					
09	5100 X	2330	-0-	-2770	-0-	6	1	11	2	Y	2055	2028	1	89
						52	3	2261	9					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	315	1	211	2	Y	294	291	0	7
						1729	3	12	4					
05	2325 X	2264	-0-	-61	-0-	272	1	160	2	Y	319	316	0	10
						1479	3	2	4					
06	2250 X	1650	-0-	-600	-0-	193	1	118	2	Y	328	329	0	9
						975	3	3	4					
07	3162 X	2045	-0-	-1117	-0-	282	1	129	2	Y	348	347	0	10
						1248	3	3	4					
08	3100 N	3166	-0-	66	66	421	1	567	2	Y	412	410	0	12
						1722	3	3	4					
09	3000 N	3910	-0-	910	976	609	1	266	2	Y	463	464	0	11
						2520	3	6	4					
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346														
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	2022	2009	1	28
05	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	1826	1831	1	23
06	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	1669	1671	1	21
*07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	1589	1584	1	26
08	T. A.	1662	-0-	1662	1662	9	1	17	2	Y	1417	1422	1	21
						77	3	1559	9					
09	T. A.	1506	-0-	1506	3168	14	1	27	2	Y	1221	1189	1	53
						121	3	1	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	36930	X	32302	-0-	-4628	-0-			1153	1	5130	2	28
									23712	3	154	4	
05	38161	X	35230	-0-	-2931	-0-			1432	1	5624	2	31
									25420	3	62	4	
06	36930	X	32118	-0-	-4812	-0-			1223	1	4896	2	26
									23544	3	146	4	
*07	36425	X	31840	-0-	-4585	-0-			1739	1	4867	2	35
									22776	3	100	4	
*08	36324	X	36324	-0-	-0-	-0-			2798	1	5606	2	33
									25441	3	59	4	
09	31050	X	30906	-0-	-144	-0-			2401	1	4649	2	104
									21053	3	148	4	

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495													
04	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-			706	1	40	2	27
									14521	3	94	4	
05	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-			861	1	99	2	23
									15289	3	37	4	
06	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-			787	1	316	2	24
									15145	3	94	4	
*07	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-			1113	1	106	2	30
									14581	3	64	4	
*08	16396	X	16396	-0-	-0-	-0-			1453	1	53	2	23
									13205	3	31	4	
09	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-			1588	1	385	2	70
									13925	3	99	4	

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057													
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543													
04	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-			842	1	58	2	38
									17318	3	113	4	
05	22313	X	22313	-0-	-0-	-0-			1018	1	281	2	33
									18059	3	44	4	
06	20508	X	20508	-0-	-0-	-0-			862	1	310	2	30
									16612	3	103	4	
*07	23823	X	23823	-0-	-0-	-0-			1435	1	577	2	43
									18805	3	82	4	
*08	20149	X	20149	-0-	-0-	-0-			1734	1	213	2	33
									15767	3	37	4	
09	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-			1661	1	200	2	87
									14564	3	102	4	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																	
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
04	3452 X	3452	-0-	-0-	-0-		126	1	563	2	Y	127	127	1			2
							2606	3	17	4							
05	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-		301	1	1182	2	Y	146	146	1			2
							5339	3	13	4							
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-		245	1	984	2	Y	286	284	1			4
							4732	3	29	4							
*07	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-		315	1	924	2	Y	356	354	1			6
							4136	3	18	4							
*08	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-		492	1	986	2	Y	479	478	1			7
							4477	3	11	4							
09	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-		282	1	547	2	Y	337	329	1			15
							2474	3	18	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																	
04	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-						Y	29	30	1			-0-
05	2728 X	151	-0-	-2577	-0-		5	1	21	2	Y	26	26	1			-0-
							96	3	29	9							
06	2640 X	248	-0-	-2392	-0-		10	1	40	2	Y	4	4	1			-0-
							193	3	1	4							
*07	2728 X	93	-0-	-2635	-0-		1	1	2	2	Y	74	73	1			1
							9	3	81	9							
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-		56	1	113	2	Y	15	16	1			-0-
							514	3	1	4							
09	743 N	743	-0-	-0-	-0-		62	1	120	2	Y	14	13	1			1
							542	3	4	4							
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																	
04	22968 X	22968	-0-	-0-	-0-		1542	1	2327	2	Y	2692	2715	0			10
							16047	3	91	4							
05	27386 X	27386	-0-	-0-	-0-		2271	1	3603	2	Y	3614	3605	0			19
							17476	3	61	4							
06	11217 X	11217	-0-	-0-	-0-		1005	1	1556	2	Y	2563	2560	0			22
							5808	3	29	4							
07	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-		576	1	826	2	Y	3093	3085	0			30
							2724	3	7	4							
08	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-		1448	1	1269	2	Y	2293	2291	0			32
							5619	3	57	4							
09	715 X	715	-0-	-0-	-0-		103	1	102	2	Y	154	183	0			3
							335	3	6	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	278	-0-	278	278		4	1	14	2	Y	179	177	1			2
							63	3	197	9							
06	T. A.	803	-0-	803	1081		8	1	34	2	Y	544	539	1			7
							162	3	1	4							
07	T. A.	63	-0-	63	1144		4	1	11	2	Y	-0-	7	1			-0-
							48	3									
08	1144 N	-0-	-0-	-1144	-0-						Y	-0-					-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	834	1	3711	2	Y	3734	3712	1	53
						17154	3	112	4					
05	29346 X	29346	-0-	-0-	-0-	1139	1	4474	2	Y	3147	3161	1	39
						20222	3	49	4					
06	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	849	1	3399	2	Y	2598	2605	1	32
						16344	3	101	4					
*07	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	1211	1	3535	2	Y	2359	2353	1	38
						15857	3	70	4					
*08	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	1513	1	3031	2	Y	1851	1861	1	28
						13757	3	32	4					
09	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-	1504	1	2914	2	Y	1881	1828	1	81
						13193	3	93	4					
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	537	1	8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	99	1	1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085														
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MCALISTER UNIT WELL #: 23H										RRCID ->	284928	COMPL. DATE	12/08/2017	TOTAL DEPTH	12808	PERF.	12764 - 16656	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCALISTER UNIT WELL #: 20H										RRCID ->	285020	COMPL. DATE	05/03/2018	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	12772 - 18000	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCALISTER UNIT WELL #: 24H										RRCID ->	285080	COMPL. DATE	04/30/2018	TOTAL DEPTH	12639	PERF.	12853 - 17935	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H										RRCID ->	285302	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12935	PERF.	13087 - 16212	
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	930	1	3661	3	N	125	125	0				-0-	
						138	9											
05	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	942	1	3295	3	N	129	129	0				-0-	
						142	9											
06	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	1213	1	3643	3	N	331	331	0				-0-	
						364	9											
07	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	1189	1	3831	3	N	396	396	0				-0-	
						436	9											
08	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	2313	1	10665	3	N	1193	1193	0				-0-	
						1312	9											
09	10051 X	10051	-0-	-0-	-0-	2113	1	6786	3	N	1047	1047	0				-0-	
						1152	9											
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H										RRCID ->	285579	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	12879	PERF.	12764 - 19349	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H										RRCID ->	285580	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12797 - 19081	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-			945 1	190 9	3717 3	N	N	173	173 0			-0-	
05	6049 X	6049	-0-	-0-	-0-			1158 1	837 9	4054 3	N	N	761	761 0			-0-	
06	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-			1096 1	603 9	3292 3	N	N	548	548 0			-0-	
07	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-			968 1	702 9	3119 3	N	N	638	638 0			-0-	
08	709 X	709	-0-	-0-	-0-			49 1	432 9	228 3	N	N	393	393 0			-0-	
09	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-			416 1	366 9	1339 3	N	N	333	333 0			-0-	
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071																		
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-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205																		
04	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-			782 1	16076 3	3478 2	104 4	Y	1584	1571 1			22	
05	21936 X	21936	-0-	-0-	-0-			857 1	15222 3	3367 2	37 4	Y	2230	2224 1			28	
06	20280 X	18097	-0-	-2183	-0-			662 1	12748 3	2651 2	79 4	Y	1779	1785 1			22	
*07	21824 X	9462	-0-	-12362	-0-			485 1	6355 3	1469 2	28 4	Y	1023	1028 1			17	
08	22568 X	7236	-0-	-15332	-0-			534 1	4850 3	1069 2	11 4	Y	702	708 1			11	
09	21840 X	7131	-0-	-14709	-0-			525 1	4607 3	1017 2	32 4	Y	864	838 1			37	
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386																		
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-			986 1	719 9	3883 3	N	N	654	654 0			-0-	
05	7936 X	5288	-0-	-2648	-0-			1026 1	670 9	3592 3	N	N	609	609 0			-0-	
06	6270 X	4386	-0-	-1884	-0-			918 1	712 9	2756 3	N	N	647	647 0			-0-	
07	5766 X	3169	-0-	-2597	-0-			630 1	505 9	2034 3	N	N	459	459 0			-0-	
08	5766 X	805	-0-	-4961	-0-			117 1	149 9	539 3	N	N	135	135 0			-0-	
09	5580 X	820	-0-	-4760	-0-			178 1	72 9	570 3	N	N	65	65 0			-0-	
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 09/22/2025 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484																		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
M	ALLOW	GAS 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
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-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
*10	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	3309	1	3876	2	Y	3216	3154	0	41
						14964	3	339	4					
11	26613 X	26613	-0-	-0-	-0-	3578	1	3692	2	Y	2873	2806	0	36
						16040	3	143	4					
12	21233 X	21233	-0-	-0-	-0-	3344	1	3058	2	Y	2377	2314	0	32
						12190	3	26	4					
01	13541 X	13541	-0-	-0-	-0-	2198	1	1290	2	Y	2564	2560	0	36
						7125	3	108	4					
02	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	1803	1	1498	2	Y	3032	3010	0	58
						5226	3	12	4					
03	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	718	1	682	2	Y	1068	1104	0	22
						2168	3	23	4					
04	22683 X	22683	-0-	-0-	-0-	1546	1	2332	2	Y	2398	2411	0	9
						16076	3	91	4					
05	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	1080	1	1713	2	Y	2120	2118	0	11
						8304	3	29	4					
06	7776 X	7776	-0-	-0-	-0-	699	1	1083	2	Y	1756	1752	0	15
						4042	3	20	4					
07	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	963	1	1381	2	Y	2432	2423	0	24
						4555	3	12	4					
08	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	1290	1	1130	2	Y	2061	2056	0	29
						5007	3	50	4					
09	743 X	743	-0-	-0-	-0-	106	1	105	2	Y	162	188	0	3
						348	3	6	4					
CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392														
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
*10	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	3221 1	3771 2	329 4	Y	4300	4239 0	52 8		55
11	26725 X	26725	-0-	-0-	-0-	14564 3	3643 2	141 4	Y	3257	3208 0	64 8		40
12	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	3530 1	2996 2	26 4	Y	2500	2447 0	59 8		34
01	13524 X	13524	-0-	-0-	-0-	15828 3	1268 2	106 4	Y	2715	2711 0			38
02	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	3278 1	914 2	7 4	Y	2006	2005 0			39
03	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	11945 3	964 2	33 4	Y	1026	1044 0			21
04	24806 X	24806	-0-	-0-	-0-	2161 1	2409 2	95 4	Y	3724	3731 0			14
05	15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	7002 3	1864 2	31 4	Y	3423	3419 0			18
06	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	1101 1	1111 2	17 4	Y	3053	3044 0			27
07	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	3189 3	2052 2	21 4	Y	4324	4309 0			42
08	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	1014 1	1123 2	17 4	Y	3285	3281 0			46
09	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	3059 3	180 2	50 4	Y	160	203 0			3
						1597 1	10 4							
						16609 3								
						1175 1								
						9043 3								
						717 1								
						4148 3								
						1431 1								
						6770 3								
						1282 1								
						4975 3								
						182 1								
						600 3								
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912														
04	14B DENY	1823	-0-	1823	3252	116 1	175 2	7 4	Y	290	291 0			1
05	14B DENY	397	-0-	397	3649	1206 3	11 2	326 9	Y	296	295 0			2
06	T. A.	1854	-0-	1854	5503	53 3	298 2	6 4	Y	224	224 0			2
07	T. A.	5896	-0-	5896	11399	1111 3	1135 2	9 4	Y	196	196 0			2
08	13347 X	1948	-0-	-11399	-0-	792 1	284 2	13 4	Y	63	64 0			1
09	1920 X	1521	-0-	-399	-0-	3744 3	247 2	14 4	Y	170	168 0			3
						324 1								
						1258 3								
						250 1								
						823 3								
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594														
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-				Y	-0-				-0-
05	4247 X	3046	-0-	-1201	-0-	208 1	330 2	6 4	Y	819	815 0			4
06	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1601 3	371 2	7 4	Y	1006	1001 0			9
07	7865 X	7865	-0-	-0-	-0-	240 1	1115 2	9 4	Y	2080	2069 0			20
08	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	1384 3	378 2	17 4	Y	626	637 0			9
09	2400 X	1908	-0-	-492	-0-	777 1	220 2	12 4	Y	661	658 0			12
						3676 3								
						430 1								
						1672 3								
						222 1								
						727 3								
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598														
04	T. A.	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928															
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388															
04	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	357	1	239	2	Y	497	492	0		11
						1962	3		14	4					
05	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	308	1	181	2	Y	514	509	0		16
						1676	3		2	4					
06	2880 X	1910	-0-	-970	-0-	209	1	128	2	Y	463	466	0		13
						1061	3		3	4					
07	4464 X	2068	-0-	-2396	-0-	267	1	122	2	Y	447	447	0		13
						1184	3		3	4					
08	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	448	1	603	2	Y	568	565	0		16
						1833	3		3	4					
09	3000 N	4496	-0-	1496	1496	689	1	301	2	Y	586	588	0		14
						2854	3		7	4					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
04	T. A.	5500	-0-	5500	10287	714	1	478	2	Y	330	327	0		7
						3917	3		28	4					
05	T. A.	2033	-0-	2033	12320	272	1	160	2	Y	107	111	0		3
						1481	3		2	4					
06	T. A.	223	-0-	223	12543	21	1	13	2	Y	75	76	0		2
						106	3		83	9					
07	T. A.	219	-0-	219	12762	21	1	10	2	Y	85	84	0		3
						94	3		94	9					
08	12762 X	-0-	-0-	-12762	-0-					Y	36	38	0		1
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	32	32	0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BGG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330															
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
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926 1	3648 3	1147 9		N	1043	1043 0			-0-
05	7254 X	5773	-0-	-1481	-0-	960 1	3361 3	1452 9		N	1320	1320 0			-0-
06	7020 X	5131	-0-	-1889	-0-	1106 1	3321 3	704 9		N	640	640 0			-0-
07	7254 X	5381	-0-	-1873	-0-	982 1	3166 3	1233 9		N	1121	1121 0			-0-
08	6355 X	4356	-0-	-1999	-0-	579 1	2670 3	1107 9		N	1006	1006 0			-0-
09	5730 X	4395	-0-	-1335	-0-	745 1	2393 3	1257 9		N	1143	1143 0			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169 1	754 2	3485 3	23 4	Y	688	684 1			10
05	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	303 1	1191 2	5384 3	13 4	Y	896	895 1			11
06	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	304 1	1218 2	5858 3	36 4	Y	590	594 1			7
*07	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	113 1	331 2	1474 3	6 4	Y	143	148 1			2
08	9889 X	2479	-0-	-7410	-0-	192 1	385 2	1747 3	4 4	Y	137	137 1			2
09	8070 X	2048	-0-	-6022	-0-	160 1	309 2	1401 3	10 4	Y	153	148 1			7
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
04	2954 X	2702	-0-	-252	-0-	62 1	275 2	1269 3	8 4	Y	989	983 1			14
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	166 2			Y	-0-	14 1			-0-
06	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	798 3	5 4			Y	245	242 1			3
*07	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	78 1	234 2	1027 3	5 4	Y	1022	1008 1			17
*08	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	118 1	236 2	1071 3	3 4	Y	763	768 1			12
09	929 X	929	-0-	-0-	-0-	44 1	85 2	387 3	3 4	Y	373	369 1			16
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378													
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		18H	RRCID ->	290096	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL	DEPTH	12782	PERF.12545	-	16700			
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
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		17H	RRCID ->	290276	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL	DEPTH	12833	PERF.12619	-	16660			
04		8871 X	8871	-0-	-0-	-0-		298	1	1326	2	Y	979	974	1			14	
								6130	3		40								
05		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-		358	1	1405	2	Y	1134	1134	1			14	
								6350	3		15	4							
06		10906 X	10906	-0-	-0-	-0-		391	1	1565	2	Y	1251	1249	1			16	
								7527	3		47	4							
*07		15671 X	15671	-0-	-0-	-0-		802	1	2402	2	Y	1741	1729	1			28	
								10506	3		46	4							
*08		15812 X	15812	-0-	-0-	-0-		1146	1	2297	2	Y	1745	1747	1			26	
								10425	3		24	4							
09		14177 X	14177	-0-	-0-	-0-		1036	1	2005	2	Y	1809	1757	1			78	
								9082	3		64	4							
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		31H	RRCID ->	290277	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12580	-	18851			
04		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-		224	1	998	2	Y	967	960	1			14	
								4615	3		30	4							
05		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-		339	1	1333	2	Y	950	952	1			12	
								6024	3		15	4							
06		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-		273	1	1092	2	Y	791	793	1			10	
								5253	3		33	4							
*07		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-		469	1	1399	2	Y	858	854	1			14	
								6145	3		27	4							
*08		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-		586	1	1173	2	Y	810	812	1			12	
								5323	3		12	4							
09		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-		529	1	1024	2	Y	877	851	1			38	
								4636	3		33	4							
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		32H	RRCID ->	290303	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL	DEPTH	12767	PERF.12558	-	17105			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CREWS UNIT				WELL #:		12H	RRCID ->	295818	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL	DEPTH	12718	PERF.12579	-	17921			
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//		216378													
CREWS UNIT				WELL #:		13H		RRCID -> 295819		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12641 - 17900					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
CREWS UNIT				WELL #:		11H		RRCID -> 295899		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 12606		PERF.12504 - 17525					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
CREWS UNIT				WELL #:		14H		RRCID -> 295900		COMPL. DATE 10/11/2023		TOTAL DEPTH 12692		PERF.12716 - 17187					
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		23H		RRCID -> 296484		COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH 12889		PERF.12845 - 17118					
04	26100 X	24320	-0-	-1780	-0-	889	1	3955	2	Y	978	972	1				14		
						18281	3		119	4									
05	28830 X	21737	-0-	-7093	-0-	925	1	3632	2	Y	655	661	1				8		
						16419	3		40	4									
06	27900 X	18594	-0-	-9306	-0-	726	1	2908	2	Y	805	803	1				10		
						13987	3		87	4									
*07	28830 X	18819	-0-	-10011	-0-	1036	1	3026	2	Y	1019	1012	1				17		
						13576	3		60	4									
08	21607 X	17259	-0-	-4348	-0-	1368	1	2741	2	Y	621	629	1				9		
						12438	3		29	4									
09	20910 X	16773	-0-	-4137	-0-	1364	1	2641	2	Y	657	638	1				28		
						11961	3		84	4									
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:		21H		RRCID -> 296486		COMPL. DATE 01/11/2024		TOTAL DEPTH 12926		PERF.12850 - 19567					
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-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	38820 X	34874	-0-	-3946	-0-	1244 1	5538 2	Y	2115	2103 1				30
						25599 3	166 4							
05	33697 X	31713	-0-	-1984	-0-	1319 1	5180 2	Y	1584	1594 1				20
						23415 3	57 4							
06	36510 X	30755	-0-	-5755	-0-	1170 1	4686 2	Y	2020	2015 1				25
						22537 3	140 4							
*07	37727 X	26243	-0-	-11484	-0-	1425 1	4161 2	Y	1734	1731 1				28
						18668 3	82 4							
*08	30535 X	29658	-0-	-877	-0-	2301 1	4610 2	Y	1615	1619 1				24
						20921 3	49 4							
09	29550 X	28824	-0-	-726	-0-	2292 1	4438 2	Y	1687	1638 1				73
						20097 3	141 4							

MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447														
04	28350 X	17882	-0-	-10468	-0-	781 1	16070 3	Y	843	837 1				12
						104 4	927 9							
05	25482 X	17141	-0-	-8341	-0-	862 1	15299 3	Y	857	858 1				11
						37 4	943 9							
06	21750 X	15424	-0-	-6326	-0-	718 1	13831 3	Y	717	719 1				9
						86 4	789 9							
*07	20398 X	16617	-0-	-3781	-0-	1083 1	14189 3	Y	1166	1156 1				19
						62 4	1283 9							
08	19778 X	15065	-0-	-4713	-0-	1393 1	12660 3	Y	893	899 1				13
						30 4	982 9							
09	17880 X	13818	-0-	-4062	-0-	1333 1	11689 3	Y	649	634 1				28
						82 4	714 9							

MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCALISTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616																	
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
04	84090 X	40536	-0-	-43554	-0-		1355	1	6032	2	Y	4626	4601	1			65
							27879	3	181	4							
05	64883 X	35997	-0-	-28886	-0-		1386	1	5441	2	Y	4103	4117	1			51
							24597	3	60	4							
06	62790 X	28666	-0-	-34124	-0-		1029	1	4120	2	Y	3258	3269	1			40
							19810	3	123	4							
*07	64883 X	28239	-0-	-36644	-0-		1467	1	4281	2	Y	2909	2902	1			47
							19207	3	84	4							
*08	33790 X	23395	-0-	-10395	-0-		1712	1	3429	2	Y	2415	2426	1			36
							15561	3	36	4							
09	32700 X	20826	-0-	-11874	-0-		1560	1	3021	2	Y	2243	2182	1			97
							13682	3	96	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12910 - 19046																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 298463 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12751 PERF.13300 - 17441																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298464 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13210 - 16991																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298465 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13010 - 16992																	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13075 - 17443														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KOSUB UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430														
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SINOR RANCH 02														
WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758														
04	1170 N	1149	-0-	-21	-0-	1104	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
06	1260 N	1128	-0-	-132	-0-	1081	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
07	1178 N	994	-0-	-184	-0-	953	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
08	1147 N	978	-0-	-169	-0-	939	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
09	1140 N	59	-0-	-1081	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
ROBERT CRAWLEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820														
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHESNUTT 01														
WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350														
04	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2577	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
05	2914 X	1503	-0-	-1411	-0-	1499	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-			-0-
07	2728 X	230	-0-	-2498	-0-	223	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	1519 N	1084	-0-	-435	-0-	1058	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	839	3	19	9	Y	17	17	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
EASLEY UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		CODE				CODE		
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
05	125 X	125	-0-	-0-	-0-	14	1	85	3	Y	24	24	0		-0-
						26	9								
06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	80	79	0		1
						88	9								
07	291 X	291	-0-	-0-	-0-	35	1	233	3	Y	20	20	0		1
						1	4	22	9						
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	82	78	0		5
						1	4	90	9						
09	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	90	91	0		4
						1	4	99	9						
MORGAN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583	
04	1740 X	689	-0-	-1051	-0-	15	1	50	3	Y	567	545	0		30
						624	9								
05	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	372	1	1201	3	Y	325	339	0		16
						8	4	358	9						
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	311	1	1168	3	Y	85	97	0		4
						12	4	94	9						
07	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	113	1	631	3	Y	277	274	0		7
						5	4	305	9						
08	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	243	1	1607	3	Y	301	300	0		8
						12	4	331	9						
09	1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	222	1	1507	3	Y	187	192	0		3
						6	4	206	9						
LONG 01														WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHESNUTT 02														WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922	
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	884	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	891	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
07	1178 N	957	-0-	-221	-0-	938	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	968	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	918	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
HANDY 02														WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860	
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	196	1	2509	3	Y	233	233	0		-0-
						256	9								
05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	115	1	1824	3	Y	251	251	0		-0-
						276	9								
06	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	183	1	1757	3	Y	195	195	0		-0-
						215	9								
07	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	596	1	1808	3	Y	227	227	0		-0-
						250	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	156	1	1338	3	Y	217	217	0		-0-
						239	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
DULLYE 01			WELL #:		01H	RRCID ->	259501	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13640	- 18750			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01			WELL #:		01H	RRCID ->	259504	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12860	- 17482			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01			WELL #:		01H	RRCID ->	259685	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL	DEPTH	13769	PERF.13813	- 18080			
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	3			N	-0-					-0-
06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	3			N	-0-					-0-
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-

PATINO UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	259794	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL	DEPTH	12888	PERF.12580	- 17884			
04	3810	X	3137	-0-	-673	-0-	378	1	2478	3	Y	252	257	0			5
							4	4	277	9							
05	6107	X	2795	-0-	-3312	-0-	343	1	2107	3	Y	311	310	0			6
							3	4	342	9							
06	5910	X	2882	-0-	-3028	-0-	352	1	2204	3	Y	292	290	0			8
							5	4	321	9							
07	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	424	1	2666	3	Y	315	315	0			8
							7	4	347	9							
*08	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	1006	1	6476	3	Y	733	717	0			24
							26	4	806	9							
*09	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	909	1	4852	3	Y	530	532	0			22
							11	4	583	9							

LUNA UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230			
04	2790	X	1977	-0-	-813	-0-	563	1	1108	3	Y	272	279	0			14
							7	4	299	9							
05	2170	X	1569	-0-	-601	-0-	420	1	846	3	Y	269	261	0			22
							7	4	296	9							
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	468	1	1012	3	Y	240	252	0			10
							7	4	264	9							
07	2046	X	1468	-0-	-578	-0-	391	1	785	3	Y	262	257	0			15
							4	4	288	9							
08	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	536	1	1291	3	Y	258	258	0			15
							22	4	284	9							
09	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	433	1	1328	3	Y	252	249	0			18
							87	4	277	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12030 - 16872					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-		185 1	363 3	2 4	257 9	Y	234	236 0				12
05	917 N	917	-0-	-0-	-0-		225 1	453 3	4 4	235 9	Y	214	209 0				17
06	877 N	877	-0-	-0-	-0-		211 1	456 3	3 4	207 9	Y	188	197 0				8
07	842 N	842	-0-	-0-	-0-		212 1	427 3	2 4	201 9	Y	183	180 0				11
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-		333 1	803 3	13 4	188 9	Y	171	172 0				10
09	870 N	407	-0-	-463	-0-		50 1	154 3	10 4	193 9	Y	175	173 0				12
HAVEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13380 - 17720					
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13415 - 17405					
04	1320 N	668	-0-	-652	-0-		449 3	219 9			Y	199	199 0				-0-
05	1736 N	733	-0-	-1003	-0-		594 3	139 9			Y	126	126 0				-0-
06	930 N	713	-0-	-217	-0-		630 3	83 9			Y	75	75 0				-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-		724 3	101 9			Y	92	92 0				-0-
08	744 N	659	-0-	-85	-0-		583 3	76 9			Y	69	69 0				-0-
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-		713 3	85 9			Y	77	77 0				-0-
SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13210 - 16850					
04	3000 X	155	-0-	-2845	-0-		155 3				N	-0-					-0-
05	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-		4812 3	4 9			N	4	4 0				-0-
06	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-		4194 3	2 9			N	2	2 0				-0-
07	3100 X	218	-0-	-2882	-0-		218 3				N	-0-					-0-
08	3100 X	2868	-0-	-232	-0-		2846 3	22 9			N	20	20 0				-0-
09	3000 X	2292	-0-	-708	-0-		2277 3	15 9			N	14	14 0				-0-
FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259887	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12717	PERF.11950 - 14982					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DOUGLAS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259979	COMPL. DATE	09/01/2010	TOTAL	DEPTH	13201	PERF.13560 - 16992
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	92 9	Y	84	84 0	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	9 3	44 9	9 3	Y	40	40 0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-

KIRK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260295	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL	DEPTH	13476	PERF.13610 - 19050
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260314	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL	DEPTH	12046	PERF.11880 - 17594
04	4650 X	1445	-0-	-3205	-0-	290 1	948 3	6 4	Y	183	183 0	10
05	4805 X	1563	-0-	-3242	-0-	319 1	1029 3	6 4	Y	190	191 0	9
06	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	284 1	1067 3	11 4	Y	174	174 0	9
07	1519 X	896	-0-	-623	-0-	120 1	668 3	5 4	Y	94	101 0	2
08	1550 X	337	-0-	-1213	-0-	35 1	234 3	2 4	Y	60	60 0	2
09	1560 N	905	-0-	-655	-0-	95 1	644 3	2 4	Y	149	149 0	2

RANEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260384	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.13330 - 17236
04	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
05	3100 N	3601	-0-	501	-0-	3601 3			Y	-0-		-0-
06	3000 N	2582	-0-	-418	-0-	83 2582 3			Y	-0-		-0-
07	1540 N	1457	-0-	-83	-0-	1457 3			Y	-0-		-0-
08	3658 X	1654	-0-	-2004	-0-	1654 3			Y	-0-		-0-
09	3480 X	2396	-0-	-1084	-0-	2396 3			Y	-0-		-0-

HYDE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260386	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL	DEPTH	12728	PERF.12900 - 17382
04	1680 N	577	-0-	-1103	-0-	490 3	87 9		N	79	79 0	-0-
05	971 N	971	-0-	-0-	-0-	935 3	36 9		N	33	33 0	-0-
06	870 N	865	-0-	-5	-0-	840 3	25 9		N	23	23 0	-0-
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1295 3	413 9		N	375	375 0	-0-
08	992 N	740	-0-	-252	-0-	583 3	157 9		N	143	143 0	-0-
09	870 N	25	-0-	-845	-0-	21 3	4 9		N	4	4 0	-0-

JOHNSON TRUST 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12930 - 17970
04	2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2608 3	83 9		Y	75	75 0	-0-
05	2914 X	2693	-0-	-221	-0-	2682 3	11 9		Y	10	10 0	-0-
06	2820 X	1197	-0-	-1623	-0-	1193 3	4 9		Y	4	4 0	-0-
07	2914 X	614	-0-	-2300	-0-	583 3	31 9		Y	28	28 0	-0-
08	2790 X	1955	-0-	-835	-0-	1903 3	52 9		Y	47	47 0	-0-
09	2700 X	2150	-0-	-550	-0-	2087 3	63 9		Y	57	57 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	89	-0-	89	89	3	1	20	3	Y	60	59	0	1
						66	9							
06	14B2 EXT	19	-0-	19	108	2	3	17	9	Y	15	16	0	-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	122	2	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
08	173 N	51	-0-	-122	-0-	1	1	6	3	Y	40	39	0	1
						44	9							
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	100	97	0	4
						110	9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444														
04	2940 X	1191	-0-	-1749	-0-	134	1	438	3	Y	560	573	0	30
						3	4	616	9					
05	1705 X	1004	-0-	-701	-0-	135	1	437	3	Y	390	401	0	19
						3	4	429	9					
06	1650 X	1373	-0-	-277	-0-	217	1	816	3	Y	302	306	0	15
						8	4	332	9					
07	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	525	1	2923	3	Y	274	282	0	7
						21	4	301	9					
08	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	250	1	1655	3	Y	128	131	0	4
						12	4	141	9					
09	1380 N	428	-0-	-952	-0-	51	1	347	3	Y	26	30	0	-0-
						1	4	29	9					
REYNOLDS GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456														
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-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIENKIEWICS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190														
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RIDLEY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 263530 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804														
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL		DEPTH 12852		PERF.13180 - 18782	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-		1084 3		125 9	Y	114	114 0			-0-
05	1240 N	1181	-0-	-59	-0-		1060 3		121 9	Y	110	110 0			-0-
06	1230 N	1169	-0-	-61	-0-		1051 3		118 9	Y	107	107 0			-0-
07	1240 N	1132	-0-	-108	-0-		1013 3		119 9	Y	108	108 0			-0-
08	1178 N	1164	-0-	-14	-0-		1042 3		122 9	Y	111	111 0			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1123 3		118 9	Y	107	107 0			-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)				WELL #:	1H	RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL		DEPTH 11472		PERF.11760 - 18221	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KRANER UNIT A				WELL #:	1H	RRCID -> 264872		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL		DEPTH 12757		PERF.12920 - 18591	
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	801	1	5242	3	Y	614	622	0		12
						8	4	675	9						
05	6696 X	3156	-0-	-3540	-0-	383	1	2356	3	Y	376	381	0		7
						3	4	414	9						
06	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	824	1	5158	3	Y	335	333	0		9
						12	4	369	9						
07	6944 X	1825	-0-	-5119	-0-	217	1	1361	3	Y	221	224	0		6
						4	4	243	9						
*08	6944 X	1523	-0-	-5421	-0-	181	1	1162	3	Y	159	160	0		5
						5	4	175	9						
09	6720 X	1143	-0-	-5577	-0-	146	1	782	3	Y	194	191	0		8
						2	4	213	9						

FREE UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL		DEPTH 12502		PERF.12775 - 18491	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KRANER UNIT B				WELL #:	1H	RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL		DEPTH 12814		PERF.12783 - 18396	
04	8220 X	376	-0-	-7844	-0-	5	1	30	3	Y	310	311	0		6
						341	9								
05	8494 X	343	-0-	-8151	-0-	8	1	50	3	Y	259	260	0		5
						285	9								
06	8220 X	4426	-0-	-3794	-0-	577	1	3613	3	Y	206	205	0		6
						9	4	227	9						
07	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	564	1	3542	3	Y	184	185	0		5
						9	4	202	9						
*08	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	125	1	804	3	Y	78	80	0		3
						3	4	86	9						
09	4440 X	99	-0-	-4341	-0-	2	1	12	3	Y	77	77	0		3
						85	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5980 - 6596	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOSTER UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265037		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 12829		PERF.12654 - 17204	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PMT UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13275 - 17854	
04	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	682 1	4646 3	Y	89	89 0		1
						9 4	98 9					
05	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	362 1	2211 3	Y	120	119 0		2
						4 4	132 9					
06	4350 X	2476	-0-	-1874	-0-	318 1	2100 3	Y	49	50 0		1
						4 4	54 9					
07	5611 X	4721	-0-	-890	-0-	592 1	3992 3	Y	101	99 0		3
						26 4	111 9					
08	5611 X	3466	-0-	-2145	-0-	423 1	2901 3	Y	114	110 0		7
						17 4	125 9					
09	5430 X	975	-0-	-4455	-0-	117 1	824 3	Y	27	33 0		1
						4 4	30 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 265421		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 11426		PERF.12110 - 18396	
04	506 X	506	-0-	-0-	-0-	102 1	387 3	Y	-0-			-0-
						17 4						
05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	256 1	928 3	Y	-0-			-0-
						55 4						
06	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	221 1	826 3	Y	4	4 0		-0-
						21 4	4 9					
07	781 X	781	-0-	-0-	-0-	197 1	453 3	Y	-0-			-0-
						131 4						
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-
09	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID -> 265494		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12240		PERF.12780 - 18102	
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-
08	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID -> 265495		COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 12986		PERF.13180 - 18924	
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3120 3	173 9	Y	157	157 0		-0-
05	3689 X	3175	-0-	-514	-0-	3010 3	165 9	Y	150	150 0		-0-
06	3570 X	3063	-0-	-507	-0-	2907 3	156 9	Y	142	142 0		-0-
07	3689 X	2860	-0-	-829	-0-	2724 3	136 9	Y	124	124 0		-0-
08	3503 X	2674	-0-	-829	-0-	2555 3	119 9	Y	108	108 0		-0-
09	3300 X	3046	-0-	-254	-0-	2906 3	140 9	Y	127	127 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398													
MENSIK 01			WELL #: 01H			RRCID -> 265657			COMPL. DATE 11/12/2011			TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382				
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	
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7210	3	Y	243	243	0			-0-
05	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	267	9	6628	3	Y	218	218	0			-0-
06	7710 X	2812	-0-	-4898	-0-	106	1	2674	3	Y	88	88	0			-0-
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	240	9				-0-					-0-
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-	41	1			Y	-0-					-0-
09	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-	97	9			Y	-0-					-0-
KOWALIK 228-1R				WELL #: 1H			RRCID -> 265799			COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B				WELL #: 2H			RRCID -> 265820			COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451			
04	7650 X	3943	-0-	-3707	-0-	489	1	3203	3	Y	224	225	0			4
05	7905 X	3132	-0-	-4773	-0-	5	4	246	9							
06	7650 X	2295	-0-	-5355	-0-	413	1	2539	3	Y	160	161	0			3
07	4061 X	2383	-0-	-1678	-0-	4	4	176	9							
*08	4061 X	2728	-0-	-1333	-0-	298	1	1864	3	Y	116	116	0			3
09	3930 X	23	-0-	-3907	-0-	5	4	128	9							
						308	1	1936	3	Y	122	122	0			3
						5	4	134	9							
						339	1	2182	3	Y	180	177	0			6
						9	4	198	9							
						4	1	19	3	Y	-0-	6	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #: 1H			RRCID -> 265821			COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212			
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	148	1	561	3	Y	180	180	1			1
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24	4	198	9							
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	97	1	352	3	Y	32	33	1			-0-
07	961 N	151	-0-	-810	-0-	21	4	35	9							
08	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	39	1	147	3	Y	39	39	1			-0-
09	930 X	555	-0-	-375	-0-	4	4	43	9							
						35	1	80	3	Y	12	12	0			-0-
						23	4	13	9							
						189	1	713	3	Y	358	355	0			3
						110	4	394	9							
						43	1	289	3	Y	180	181	0			2
						25	4	198	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #: 2H			RRCID -> 265822			COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634			
04	1860 X	1527	-0-	-333	-0-	245	1	930	3	Y	284	285	0			2
05	1395 X	820	-0-	-575	-0-	40	4	312	9							
06	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	138	1	501	3	Y	137	138	0			1
07	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	30	4	151	9							
08	1581 X	542	-0-	-1039	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	86	1	325	3	Y	-0-					-0-
						50	4	81	9		74	73	0			1
						141	1	957	3	Y	327	325	0			3
						84	4	360	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	3810 X	3165	-0-	-645	-0-	3026	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
05	4278 X	3445	-0-	-833	-0-	3318	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
06	4140 X	3599	-0-	-541	-0-	3459	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
07	4278 X	2563	-0-	-1715	-0-	2477	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
08	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4550	3	155	9	Y	141	141	0	-0-
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3761	3	117	9	Y	106	106	0	-0-
CHOATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
04	6540 X	3845	-0-	-2695	-0-	301	1	3324	3	Y	187	187	0	3
						14	4	206	9					
05	3348 X	274	-0-	-3074	-0-	2	1	26	3	Y	224	222	0	5
						246	9							
06	3240 X	2863	-0-	-377	-0-	225	1	2420	3	Y	191	185	0	11
						8	4	210	9					
07	3968 X	2779	-0-	-1189	-0-	241	1	2356	3	Y	156	159	0	8
						10	4	172	9					
08	3968 X	2838	-0-	-1130	-0-	278	1	2389	3	Y	145	146	0	7
						11	4	160	9					
09	3840 X	2621	-0-	-1219	-0-	232	1	2151	3	Y	206	195	0	18
						11	4	227	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863														
04	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	108	1	738	3	Y	722	712	0	12
						2	4	794	9					
05	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	250	1	1528	3	Y	1251	1244	0	19
						3	4	1376	9					
06	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	184	1	1217	3	Y	800	805	0	14
						2	4	880	9					
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	313	1	2111	3	Y	1177	1160	0	31
						14	4	1295	9					
08	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	266	1	1825	3	Y	1375	1324	0	82
						11	4	1513	9					
09	3000 X	2952	-0-	-48	-0-	200	1	1413	3	Y	1212	1236	0	58
						6	4	1333	9					
DEBILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266362	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	12396	PERF.13005 -	18169		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	176	3	Y	237	237 0		4
05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	261	9	460	3	Y	283	283 0		4
06	766 N	766	-0-	-0-	-0-	75	1	311	9		197	198 0		3
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1	4	476	3	Y	257	253 0		7
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	72	1	217	9		248	240 0		15
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	1	4	775	3	Y	213	218 0		10
						5	4	283	9					
						112	1	765	3	Y				
						4	4	273	9					
						91	1	639	3	Y				
						3	4	234	9					
DOUGLAS 01														
		WELL #:		02H	RRCID ->	266388	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	13188	PERF.13449 -	17871		
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
LISKA 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	266426	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13204	PERF.13420 -	17903		
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
MIXON 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	266452	COMPL. DATE	03/27/2012	TOTAL DEPTH	13536	PERF.13409 -	18761		
04	1290 N	929	-0-	-361	-0-	929	3			N	-0-		-0-	
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-		-0-	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-		-0-	
07	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-		-0-	
08	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163	3			N	-0-		-0-	
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-		-0-	
NEWBERRY 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	266458	COMPL. DATE	02/29/2012	TOTAL DEPTH	14041	PERF.13590 -	17902		
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	3			Y	-0-		-0-	
05	806 N	229	-0-	-577	-0-	229	3			Y	-0-		-0-	
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	387	3			Y	-0-		-0-	
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-		-0-	
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-		-0-	
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-		-0-	
OETKEN 01														
		WELL #:		01H	RRCID ->	266477	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	13553	PERF.13550 -	19953		
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SINOR RANCH 01		WELL #:		07H	RRCID ->	266500	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	12990	PERF.13097 - 18142		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	2040 X	2027	-0-	-13	-0-	1861	3	166	9	Y	151	151 0		-0-
05	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	1981	3	171	9	Y	155	155 0		-0-
06	2100 X	1792	-0-	-308	-0-	1649	3	143	9	Y	130	130 0		-0-
07	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	2169	3	186	9	Y	169	169 0		-0-
08	3100 N	3771	-0-	671	671	3512	3	259	9	Y	235	235 0		-0-
09	3000 N	2929	-0-	-71	600	2732	3	197	9	Y	179	179 0		-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266584	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	13224	PERF.13470 - 16903		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	266586	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL	DEPTH	13230	PERF.13425 - 17160		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUTH CARSON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266590	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL	DEPTH	12895	PERF.13050 - 17332		
04	4 X	-0-	-0-	-4	-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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHENDEL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL	DEPTH	13077	PERF.13520 - 17812		
04	840 N	24	-0-	-816	-0-	14	3	10	9	Y	9	9 0		-0-
05	1116 N	16	-0-	-1100	-0-	8	3	8	9	Y	7	7 0		-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	44	1	1612	3	Y	250	250 0		-0-
						275	9							
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	107	107 0		-0-
						118	9							
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	98	3	Y	44	44 0		-0-
						48	9							
09	1290 N	98	-0-	-1192	-0-	2	1	41	3	Y	50	50 0		-0-
						55	9							

SCHENDEL 02		WELL #:		01H	RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12899	PERF.13277 - 19439		
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3	1	30	3	Y	5	5 0		-0-
						6	9							
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	22	22 0		-0-
						24	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
SINOR RANCH 01				WELL #:	06H	RRCID ->	266603	COMPL.	DATE	02/18/2012	TOTAL	DEPTH	13550	PERF.	13460 - 18503	
M O	ALLOW	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
04	5700 X	4413	-0-	-1287	-0-	-1287	-0-	4413	3			Y	-0-			-0-
05	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5645	3			Y	4	4 0		-0-
06	5100 X	4519	-0-	-581	-0-	-581	-0-	4516	3			Y	3	3 0		-0-
07	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5685	3			Y	4	4 0		-0-
08	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6058	3			Y	4	4 0		-0-
09	5460 X	5356	-0-	-104	-0-	-104	-0-	5352	3			Y	4	4 0		-0-
SIPPEL 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266604	COMPL.	DATE	12/01/2011	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.	13100 - 17161	
04	4590 X	3472	-0-	-1118	-0-	-1118	-0-	3305	3	167	9	N	152	152 0		-0-
05	4743 X	3190	-0-	-1553	-0-	-1553	-0-	3164	3	26	9	N	24	24 0		-0-
06	4590 X	3511	-0-	-1079	-0-	-1079	-0-	3483	3	28	9	N	25	25 0		-0-
07	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3820	3	308	9	N	280	280 0		-0-
08	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	3	259	9	N	235	235 0		-0-
09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3622	3	231	9	N	210	210 0		-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	05H	RRCID ->	266605	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	13118 - 19702	
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3	254	9	Y	231	231 0		-0-
05	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3	180	9	Y	164	164 0		-0-
06	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	175	9	Y	159	159 0		-0-
07	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1244	3	169	9	Y	154	154 0		-0-
08	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1222	3	178	9	Y	162	162 0		-0-
09	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1004	3	163	9	Y	148	148 0		-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266608	COMPL.	DATE	10/31/2011	TOTAL	DEPTH	13028	PERF.	13400 - 18932	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 02				WELL #:	01H	RRCID ->	266609	COMPL.	DATE	12/16/2011	TOTAL	DEPTH	13194	PERF.	13500 - 19892	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAM KELLY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266610	COMPL.	DATE	12/28/2011	TOTAL	DEPTH	12958	PERF.	13240 - 18004	
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3	17	9	Y	15	15 0		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	-20	-0-	1	3	10	9	Y	9	9 0		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
FIELDS KLOTH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266631	COMPL.	DATE	09/24/2012	TOTAL	DEPTH	14615	PERF.	14370 - 19321	
04	1290 X	903	-0-	-387	-0-	-387	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05	1581 X	1014	-0-	-567	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-			-0-
06	2550 X	1514	-0-	-1036	-0-	-1036	-0-	1514	3			N	-0-			-0-
07	2635 X	1440	-0-	-1195	-0-	-1195	-0-	1440	3			N	-0-			-0-
08	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	-1	-0-	1022	3			N	-0-			-0-
09	1500 N	888	-0-	-612	-0-	-612	-0-	888	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL	DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	6425	-0-	6425	6425	416	1 9 4	5128	3 872 9	Y	793	775 0		18
06	T. A.	1227	-0-	1227	7652	90	1 3 4	970	3 164 9	Y	149	158 0		9
07	T. A.	4688	-0-	4688	12340	424	1 18 4	4143	3 103 9	Y	94	98 0		5
08	12340 X	-0-	-0-	-12340	-0-					Y	3	8 0		-0-
09	6210 X	30	-0-	-6180	-0-	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL	DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL	DEPTH	12972	PERF.13080 - 17702	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
IVAS SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402	
04	2910 X	1690	-0-	-1220	-0-	1291	3	399	9	Y	363	363 0		-0-
05	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	5525	3	987	9	Y	897	897 0		-0-
06	2910 X	11	-0-	-2899	-0-	10	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-
08	3007 X	1094	-0-	-1913	-0-	1029	3	65	9	Y	59	59 0		-0-
09	2910 X	810	-0-	-2100	-0-	630	3	180	9	Y	164	164 0		-0-
GENTRY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424	
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-			-0-
05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-			-0-
06	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-			-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
08	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
09	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
IVAS SMITH 02														
WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
04	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	835	3	273	9	Y	248	248	0	-0-
05	1178 N	970	-0-	-208	-0-	594	3	376	9	Y	342	342	0	-0-
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	682	3	410	9	Y	373	373	0	-0-
07	1147 N	919	-0-	-228	-0-	575	3	344	9	Y	313	313	0	-0-
08	1147 X	1085	-0-	-62	-0-	690	3	395	9	Y	359	359	0	-0-
09	1110 X	984	-0-	-126	-0-	570	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397														
04	4050 X	3199	-0-	-851	-0-	1074	1	2113	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
05	3937 X	3517	-0-	-420	-0-	1161	1	2338	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
06	3810 X	3491	-0-	-319	-0-	1100	1	2375	3	Y	-0-			-0-
						16	4							
07	3937 X	3402	-0-	-535	-0-	1126	1	2264	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
08	3782 X	3303	-0-	-479	-0-	957	1	2307	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
09	3480 X	2352	-0-	-1128	-0-	551	1	1690	3	Y	-0-			-0-
						111	4							
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422														
04	2610 X	2598	-0-	-12	-0-	2310	3	288	9	Y	262	262	0	-0-
05	2449 X	2171	-0-	-278	-0-	1947	3	224	9	Y	204	204	0	-0-
06	2940 X	2344	-0-	-596	-0-	2134	3	210	9	Y	191	191	0	-0-
07	3038 X	2244	-0-	-794	-0-	2042	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
08	2170 N	2165	-0-	-5	-0-	1959	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
09	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2155	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267656 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 267657 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992														
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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	317	1	639	3	Y	-0-	253	0	-0-
05	T. A.	1264	-0-	1264	1264	5	4	303	9	Y	275	253	0	22
06	T. A.	1074	-0-	1074	2338	224	1	484	3	Y	330	339	0	13
07	T. A.	712	-0-	712	3050	3	4	363	9	Y	131	136	0	8
08	3839 X	789	-0-	-3050	-0-	188	1	378	3	Y	240	234	0	14
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-	2	4	144	9	Y	-0-	14	0	-0-
						152	1	367	3	Y				
						6	4	264	9	Y				
THREE SISTERS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062														
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2165	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
05	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2090	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
06	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2012	3	153	9	Y	139	139	0	-0-
07	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	1933	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
08	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2031	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1948	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
04	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	245	245	0	-0-
05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	270	9	989	3	Y	193	193	0	-0-
06	984 X	984	-0-	-0-	-0-	16	1	788	3	Y	167	167	0	-0-
07	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	212	9	1022	3	Y	219	219	0	-0-
08	834 X	834	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	217	217	0	-0-
09	1322 X	1322	-0-	-0-	-0-	184	9	1062	3	Y	218	218	0	-0-
						17	1							
						241	9							
						11	1							
						239	9							
						20	1							
						240	9							
ELIZONDO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
POSTEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
04	3150 X	2356	-0-	-794	-0-	2330	3	26	9	N	24	24	0	-0-
05	2759 X	2384	-0-	-375	-0-	2380	3	4	9	N	4	4	0	-0-
06	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	2373	3	4	9	N	4	4	0	-0-
07	2604 X	2569	-0-	-35	-0-	2514	3	55	9	N	50	50	0	-0-
08	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2485	3	57	9	N	52	52	0	-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2434	3	42	9	N	38	38	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398															
SINOR RANCH 01			WELL #:		08H	RRCID ->	267764	COMPL.	DATE	12/26/2011	TOTAL	DEPTH	13013	PERF.13090	- 17942					
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	
04	1410 N	1060	-0-		-350	-0-		947	3	113	9	Y		103		103	0		-0-	
05	1302 N	1046	-0-		-256	-0-		930	3	116	9	Y		105		105	0		-0-	
06	1320 N	1154	-0-		-166	-0-		1030	3	124	9	Y		113		113	0		-0-	
07	1230 N	1230	-0-		-0-	-0-		1106	3	124	9	Y		113		113	0		-0-	
08	1054 N	27	-0-		-1027	-0-		26	3	1	9	Y		1		1	0		-0-	
09	2267 N	2267	-0-		-0-	-0-		2117	3	150	9	Y		136		136	0		-0-	
SINOR RANCH 01			WELL #:		09H	RRCID ->	267845	COMPL.	DATE	12/27/2011	TOTAL	DEPTH	13027	PERF.13640	- 18432					
04	1800 X	479	-0-		-1321	-0-		461	3	18	9	Y		16		16	0		-0-	
05	868 X	318	-0-		-550	-0-		298	3	20	9	Y		18		18	0		-0-	
06	659 X	659	-0-		-0-	-0-		575	3	84	9	Y		76		76	0		-0-	
07	558 X	493	-0-		-65	-0-		412	3	81	9	Y		74		74	0		-0-	
08	341 N	341	-0-		-0-	-0-		332	3	9	9	Y		8		8	0		-0-	
09	660 N	182	-0-		-478	-0-		163	3	19	9	Y		17		17	0		-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:		03H	RRCID ->	267862	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12368	PERF.12750	- 17652					
04	649 X	649	-0-		-0-	-0-		520	3	129	9	Y		117		117	0		-0-	
05	638 X	638	-0-		-0-	-0-		486	3	152	9	Y		138		138	0		-0-	
06	646 X	646	-0-		-0-	-0-		528	3	118	9	Y		107		107	0		-0-	
07	1128 X	1128	-0-		-0-	-0-		1009	3	119	9	Y		108		108	0		-0-	
08	1008 X	1008	-0-		-0-	-0-		888	3	120	9	Y		109		109	0		-0-	
09	767 X	767	-0-		-0-	-0-		562	3	205	9	Y		186		186	0		-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:		04H	RRCID ->	267864	COMPL.	DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12679	PERF.12930	- 18252					
04	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
HERSCHEL FULBRIGHT 01			WELL #:		01H	RRCID ->	267963	COMPL.	DATE	01/26/2012	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.13256	- 18502					
04	153 N	153	-0-		-0-	-0-		153	3			Y		-0-					-0-	
05	186 N	99	-0-		-87	-0-		99	3			Y		-0-					-0-	
06	180 N	71	-0-		-109	-0-		71	3			Y		-0-					-0-	
07	155 N	72	-0-		-83	-0-		72	3			Y		-0-					-0-	
08	93 N	77	-0-		-16	-0-		77	3			Y		-0-					-0-	
09	67 N	67	-0-		-0-	-0-		67	3			Y		-0-					-0-	
KIRK 01			WELL #:		02H	RRCID ->	268006	COMPL.	DATE	09/19/2012	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13755	- 18586					
04	140 X	140	-0-		-0-	-0-		3	1	115	3	Y		20		20	0		-0-	
05	4438 X	4438	-0-		-0-	-0-		115	1	3618	3	Y		641		641	0		-0-	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-		22	9					-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-		705	9			Y		-0-					-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	DLQ G-10	2283	-0-		2283	2283		41	1	2019	3	Y		203		203	0		-0-	
								223	9										-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
JANSSEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594														
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
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	34	1	1108	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
05	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	39	1	1321	3	Y	39	39	0	-0-
						43	9							
06	690 N	451	-0-	-239	-0-	11	1	393	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
07	713 N	354	-0-	-359	-0-	11	1	296	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
08	713 N	636	-0-	-77	-0-	24	1	560	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	22	1	522	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
DOUGLAS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	13	1	427	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
05	496 N	45	-0-	-451	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	755	3	Y	61	61	0	-0-
						67	9							
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	26	1	698	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
08	DLQ G-10	132	-0-	132	132	5	1	125	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
09	DLQ G-10	913	-0-	913	1045	32	1	760	3	Y	110	110	0	-0-
						121	9							
WARNER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	14	1	108	3	Y	368	368	0	-0-
						405	9							
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	438	438	0	-0-
						482	9							
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	366	366	0	-0-
						403	9							
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
04	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1675	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
05	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2375	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
06	1890 N	1827	-0-	-63	-0-	1818	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	3563	-0-	463	463	3462	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
09	3000 N	2868	-0-	-132	331	2798	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
BURNS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			Y	-0-			-0-
05	2232 N	1276	-0-	-956	-0-	1270	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			Y	-0-			-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1372	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
09	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398												
HAVEMAN TRUST 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13181	PERF.13416	-	19808		
M	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
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
STEWART 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL	DEPTH	13116	PERF.13388	-	17214		
04	660 N		605	-0-	-55	-0-		605	3			N	-0-					-0-
05	682 N		546	-0-	-136	-0-		546	3			N	-0-					-0-
06	690 N		147	-0-	-543	-0-		147	3			N	-0-					-0-
07	620 N		300	-0-	-320	-0-		300	3			N	-0-					-0-
08	1210 N		1210	-0-	-0-	-0-		1210	3			N	-0-					-0-
09	766 N		766	-0-	-0-	-0-		766	3			N	-0-					-0-
SCHENDEL 02			WELL #:			02H	RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL	DEPTH	13009	PERF.13178	-	18497		
04	28379 X		28379	-0-	-0-	-0-		2248	1	21064	3	Y	4606	4606	0			-0-
								5067	9									
05	26086 X		26086	-0-	-0-	-0-		2823	1	18521	3	Y	4311	4311	0			-0-
								4742	9									
06	19680 X		19680	-0-	-0-	-0-		2003	1	15027	3	Y	2409	2409	0			-0-
								2650	9									
07	16160 X		16160	-0-	-0-	-0-		1590	1	11582	3	Y	2716	2716	0			-0-
								2988	9									
08	16235 X		16235	-0-	-0-	-0-		1895	1	11191	3	Y	2863	2863	0			-0-
								3149	9									
09	12994 X		12994	-0-	-0-	-0-		1297	1	9183	3	Y	2285	2285	0			-0-
								2514	9									
RUBEN SAENZ 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL	DEPTH	13478	PERF.13720	-	17852		
04	3150 X		3033	-0-	-117	-0-		3032	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	3441 X		3029	-0-	-412	-0-		3029	3			Y	-0-					-0-
06	3659 X		3659	-0-	-0-	-0-		3659	3			Y	-0-					-0-
07	3441 X		3355	-0-	-86	-0-		3355	3			Y	-0-					-0-
08	3426 X		3426	-0-	-0-	-0-		3426	3			Y	-0-					-0-
09	3660 X		3107	-0-	-553	-0-		3107	3			Y	-0-					-0-
WATSON 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL	DEPTH	12768	PERF.13230	-	16154		
04	150 N		13	-0-	-137	-0-		13	3			N	-0-					-0-
05	31 N		5	-0-	-26	-0-		5	3			N	-0-					-0-
06	1096 N		1096	-0-	-0-	-0-		1095	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	768 N		768	-0-	-0-	-0-		746	3	22	9	N	20	20	0			-0-
08	645 N		645	-0-	-0-	-0-		632	3	13	9	N	12	12	0			-0-
09	810 N		616	-0-	-194	-0-		609	3	7	9	N	6	6	0			-0-
MANGIONE 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL	DEPTH	12898	PERF.12934	-	16905		
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
DAVID SAENZ 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL		DEPTH 13162		PERF.14135 - 19036			
M	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
04	11585 X	11585	-0-	-0-	-0-		10549	3	1036	9	Y	942	942	0			-0-
05	11075 X	11075	-0-	-0-	-0-		10126	3	949	9	Y	863	863	0			-0-
06	9426 X	9426	-0-	-0-	-0-		8538	3	888	9	Y	807	807	0			-0-
07	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-		6188	3	950	9	Y	864	864	0			-0-
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-		6304	3	939	9	Y	854	854	0			-0-
09	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-		8711	3	884	9	Y	804	804	0			-0-
WIEDING 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012		TOTAL		DEPTH 14521		PERF.14745 - 19226			
04	1350 N	1222	-0-	-128	-0-		1222	3			N	-0-					-0-
05	1550 N	1125	-0-	-425	-0-		1125	3			N	-0-					-0-
06	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-		1596	3			N	-0-					-0-
07	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-		1435	3			N	-0-					-0-
08	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-		1338	3			N	-0-					-0-
09	1560 N	1410	-0-	-150	-0-		1410	3			N	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL		DEPTH 12163		PERF.12500 - 16982			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL		DEPTH 12422		PERF.12620 - 17041			
04	651 X	651	-0-	-0-	-0-		483	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
05	632 X	632	-0-	-0-	-0-		439	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
06	814 X	814	-0-	-0-	-0-		618	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
07	769 X	769	-0-	-0-	-0-		591	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
08	428 X	428	-0-	-0-	-0-		322	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
09	333 X	333	-0-	-0-	-0-		255	3	78	9	Y	71	71	0			-0-
DAVILA UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL		DEPTH 12291		PERF.12792 - 17761			
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-		29	1	197	3	Y	34	33	0			1
							37	9									
05	208 N	208	-0-	-0-	-0-		27	1	164	3	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-		17	1	109	3	Y	67	66	0			1
							74	9									
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-		17	1	112	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
08	217 N	157	-0-	-60	-0-		16	1	110	3	Y	27	25	0			2
							1	4	30	9							
09	210 N	37	-0-	-173	-0-		1	1	5	3	Y	28	29	0			1
							31	9									
MENSİK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL		DEPTH 12964		PERF.13028 - 17324			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HERRING RANCH 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268661	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.14679 -	19190	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	1440	3			Y	-0-			-0-
05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-			-0-
06	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			Y	-0-			-0-
07	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			Y	-0-			-0-
08	1705 N	13	-0-	-1692	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
09	3000 N	3236	-0-	236	236	3236	3			Y	-0-			-0-
WATT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268676	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL	DEPTH	14573	PERF.14240 -	18602	
04	1200 N	805	-0-	-395	-0-	805	3			N	-0-			-0-
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
06	1440 N	923	-0-	-517	-0-	923	3			N	-0-			-0-
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			-0-
08	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-			-0-
09	930 N	835	-0-	-95	-0-	835	3			N	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12512	PERF.12727 -	18472	
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	215	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
05	414 X	414	-0-	-0-	-0-	262	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	284	3	136	9	Y	124	124	0	-0-
07	378 X	378	-0-	-0-	-0-	239	3	139	9	Y	126	126	0	-0-
08	466 X	466	-0-	-0-	-0-	339	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	172	3	121	9	Y	110	110	0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12148	PERF.12370 -	18842	
04	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	22	1	2075	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	23	1	1417	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
06	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	21	1	1366	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	40	1	2182	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							
08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	6	1	706	3	Y	207	207	0	-0-
						228	9							
09	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	12	1	877	3	Y	180	180	0	-0-
						198	9							
THREE SISTERS 01		WELL #:		12H	RRCID ->	268740	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL	DEPTH	12052	PERF.12270 -	18381	
04	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	10	1	892	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							
05	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	142	1	6502	3	Y	365	365	0	-0-
						402	9							
06	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	11	1	1091	3	Y	352	352	0	-0-
						387	9							
07	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	32	1	1973	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	15	1	1274	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
09	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	16	1	1187	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	15 1 248 9	1502 3	Y	225	225 0		-0-
05	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	24 1 315 9	1642 3	Y	286	286 0		-0-
06	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	18 1 173 9	1168 3	Y	157	157 0		-0-
07	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	126 1 125 9	6076 3	Y	114	114 0		-0-
08	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	21 1 86 9	1117 3	Y	78	78 0		-0-
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	21 1 51 9	936 3	Y	46	46 0		-0-
MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001				
04	1140 X	590	-0-	-550	-0-	49 1 2 4	539 3	Y	-0-	7 0		-0-
05	589 X	391	-0-	-198	-0-	29 1 1 4	361 3	Y	-0-			-0-
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			-0-
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
08	868 X	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-			-0-
HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012		TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974				
04	3270 X	22	-0-	-3248	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
05	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4231 3		Y	-0-			-0-
06	4920 X	2268	-0-	-2652	-0-	2268 3		Y	-0-			-0-
07	5084 X	3004	-0-	-2080	-0-	3004 3		Y	-0-			-0-
08	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-			Y	-0-			-0-
09	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4547 3		Y	-0-			-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199				
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15 1 286 9	101 3	Y	260	260 0		4
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	11 1 691 9	70 3	Y	628	622 0		10
06	240 N	186	-0-	-54	-0-	2 1 168 9	16 3	Y	153	160 0		3
07	403 N	163	-0-	-240	-0-	2 1 144 9	17 3	Y	131	131 0		3
08	775 N	212	-0-	-563	-0-	3 1 189 9	20 3	Y	172	165 0		10
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	2 1 107 9	11 3	Y	97	102 0		5
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190				
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	132 1 2 4	901 3	Y	197	202 0		3
05	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	341 1 4 4	2081 3	Y	372	369 0		6
06	2490 X	1957	-0-	-533	-0-	217 1 3 4	1434 3	Y	275	276 0		5
07	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	327 1 14 4	2208 3	Y	560	550 0		15
08	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	272 1 11 4	1866 3	Y	297	294 0		18
09	2730 X	1856	-0-	-874	-0-	230 1 7 4	1619 3	Y	-0-	18 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398													
HERREJON 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL	DEPTH	12966	PERF.12915 - 18079					
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	*	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04		510 N	434	-0-	-76	-0-		395	3		39	9	Y	35		35	0	-0-	
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-				-0-	
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-							Y	-0-				-0-	
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-							Y	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
WERNLI 01			WELL #:			01H	RRCID ->	268779	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	13847	PERF.14285 - 17901					
04		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-		1118	3				Y	-0-				-0-	
05		2108 N	1032	-0-	-1076	-0-		1032	3				Y	-0-				-0-	
06		1290 N	1031	-0-	-259	-0-		1031	3				Y	-0-				-0-	
07		1147 N	1104	-0-	-43	-0-		1104	3				Y	-0-				-0-	
08		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		1406	3				Y	-0-				-0-	
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-		1380	3				Y	-0-				-0-	
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:			3H	RRCID ->	268780	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL	DEPTH	12618	PERF.12710 - 18222					
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:			5H	RRCID ->	268782	COMPL. DATE	10/14/2021	TOTAL	DEPTH	12808	PERF.12808 - 17530					
04	2520	X	540	-0-	-1980	-0-		45	1	144	3	Y	318	312	0			13	
								1	4	350	9								
05	3472	X	598	-0-	-2874	-0-		27	1	87	3	Y	440	437	0			16	
								484	9										
06	3360	X	336	-0-	-3024	-0-		9	1	28	3	Y	272	273	0			15	
								299	9										
07	3472	X	279	-0-	-3193	-0-		17	1	36	3	Y	205	208	0			12	
								226	9										
08	589	X	286	-0-	-303	-0-		10	1	32	3	Y	222	223	0			11	
								244	9										
09	570	X	85	-0-	-485	-0-		2	1	9	3	Y	67	74	0			4	
								74	9										
ALEXANDER 01			WELL #:			02H	RRCID ->	268794	COMPL. DATE	12/28/2012	TOTAL	DEPTH	12985	PERF.13191 - 17252					
04	60	N	5	-0-	-55	-0-		5	3				Y	-0-				-0-	
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-							Y	-0-				-0-	
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-		26	1	490	3	Y	151	151	0			-0-	
								166	9										
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-							Y	-0-				-0-	
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-		27	1	493	3	Y	119	119	0			-0-	
								131	9										
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-				-0-	
CARROLL RETZLOFF 01			WELL #:			02H	RRCID ->	268800	COMPL. DATE	12/26/2012	TOTAL	DEPTH	13076	PERF.13280 - 18601					
04	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-		2966	3	301	9	Y	274	274	0			-0-	
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-		2959	3	290	9	Y	264	264	0			-0-	
06	3570	X	3093	-0-	-477	-0-		2819	3	274	9	Y	249	249	0			-0-	
07	3689	X	2589	-0-	-1100	-0-		2317	3	272	9	Y	247	247	0			-0-	
08	3689	X	2769	-0-	-920	-0-		2509	3	260	9	Y	236	236	0			-0-	
09	3270	X	1000	-0-	-2270	-0-		909	3	91	9	Y	83	83	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT./// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT./// 525398												
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351						
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
04	2760 X	2572	-0-	-188	-0-	2383	3	189 9	Y	172	172 0			-0-
05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3063	3	175 9	Y	159	159 0			-0-
06	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3665	3	149 9	Y	135	135 0			-0-
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	3946	3	158 9	Y	144	144 0			-0-
08	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4546	3	149 9	Y	135	135 0			-0-
09	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4134	3	140 9	Y	127	127 0			-0-
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251						
04	3000 N	3428	-0-	428	428	3178	3	250 9	Y	227	227 0			-0-
05	2108 N	250	-0-	-1858	-0-	246	3	4 9	Y	4	4 0			-0-
06	210 N	94	-0-	-116	-0-	94	3		Y	-0-				-0-
07	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4401	3	216 9	Y	196	196 0			-0-
08	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2503	3	119 9	Y	108	108 0			-0-
09	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3138	3	162 9	Y	147	147 0			-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103						
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851						
04	1920 X	1156	-0-	-764	-0-	1155	3	1 9	Y	1	1 0			-0-
05	1953 X	1174	-0-	-779	-0-	1157	3	17 9	Y	15	15 0			-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1940	3	3 9	Y	3	3 0			-0-
07	1922 X	1535	-0-	-387	-0-	1533	3	2 9	Y	2	2 0			-0-
08	1178 N	466	-0-	-712	-0-	458	3	8 9	Y	7	7 0			-0-
09	3000 N	4282	-0-	1282	1282	4250	3	32 9	Y	29	29 0			-0-
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601						
04	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6130	3	363 9	Y	330	330 0			-0-
05	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	8438	3	330 9	Y	300	300 0			-0-
06	10157 X	10157	-0-	-0-	-0-	9863	3	294 9	Y	267	267 0			-0-
07	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	9382	3	297 9	Y	270	270 0			-0-
08	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	10873	3	285 9	Y	259	259 0			-0-
09	8662 X	8662	-0-	-0-	-0-	8398	3	264 9	Y	240	240 0			-0-
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781						
04	5160 X	4981	-0-	-179	-0-	4857	3	124 9	Y	113	113 0			-0-
05	5332 X	4218	-0-	-1114	-0-	4200	3	18 9	Y	16	16 0			-0-
06	4770 X	4031	-0-	-739	-0-	4014	3	17 9	Y	15	15 0			-0-
07	5146 X	3557	-0-	-1589	-0-	3405	3	152 9	Y	138	138 0			-0-
08	5146 X	45	-0-	-5101	-0-	45	3		Y	-0-				-0-
09	4980 X	2278	-0-	-2702	-0-	2203	3	75 9	Y	68	68 0			-0-
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065						
04	4530 X	2435	-0-	-2095	-0-	2435	3		N	-0-				-0-
05	5332 X	3822	-0-	-1510	-0-	3822	3		N	-0-				-0-
06	5160 X	366	-0-	-4794	-0-	366	3		N	-0-				-0-
07	5332 X	3884	-0-	-1448	-0-	3884	3		N	-0-				-0-
08	3813 X	2662	-0-	-1151	-0-	2662	3		N	-0-				-0-
09	3690 X	283	-0-	-3407	-0-	283	3		N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3090 X	2763	-0-	-327	-0-	2589	3	174	9	Y	158	158	0	-0-
05	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	2562	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
06	2970 X	2623	-0-	-347	-0-	2466	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
07	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	2437	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
08	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2631	3	370	9	Y	336	336	0	-0-
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2498	3	578	9	Y	525	525	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
04	2820 X	1073	-0-	-1747	-0-	17	1	606	3	Y	409	409	0	-0-
						450	9							
05	3317 X	845	-0-	-2472	-0-	13	1	426	3	Y	369	369	0	-0-
						406	9							
06	1530 X	433	-0-	-1097	-0-	2	1	53	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
07	1581 X	438	-0-	-1143	-0-	2	1	42	3	Y	358	358	0	-0-
						394	9							
08	1209 X	752	-0-	-457	-0-	7	1	413	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
09	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	31	1	1503	3	Y	364	364	0	-0-
						400	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
04	29084 X	29084	-0-	-0-	-0-	27926	3	1158	9	Y	1053	1053	0	-0-
05	22405 X	22405	-0-	-0-	-0-	21662	3	743	9	Y	675	675	0	-0-
06	8880 X	8500	-0-	-380	-0-	8126	3	374	9	Y	340	340	0	-0-
07	17938 X	17938	-0-	-0-	-0-	16735	3	1203	9	Y	1094	1094	0	-0-
08	19136 X	19136	-0-	-0-	-0-	18245	3	891	9	Y	810	810	0	-0-
09	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	14625	3	546	9	Y	496	496	0	-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2694	3	84	9	Y	76	76	0	-0-
05	2852 X	2598	-0-	-254	-0-	2587	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
06	2760 X	2539	-0-	-221	-0-	2531	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
07	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2915	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
08	2883 X	2141	-0-	-742	-0-	2107	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
09	2790 X	949	-0-	-1841	-0-	934	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
04	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	2837	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
05	4619 X	2642	-0-	-1977	-0-	2619	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
06	4470 X	3082	-0-	-1388	-0-	3061	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
07	4619 X	3052	-0-	-1567	-0-	3032	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
08	3472 X	3105	-0-	-367	-0-	3085	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
09	3090 X	3081	-0-	-9	-0-	3061	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
SCHMIDT FAMILY 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601														
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
05	1798 N	1280	-0-	-518	-0-	1274	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
06	2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					-0-			-0-
07	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2030	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
08	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2500	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2287	3	13	9	Y	12	12	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HERRING RANCH 04		WELL #:		01H	RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL	DEPTH	14460	PERF.14549 - 19191	
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	3690 X	2722	-0-	-968	-0-	2722	3		Y	-0-			-0-
05	3844 X	3136	-0-	-708	-0-	3136	3		Y	-0-			-0-
06	3720 X	3237	-0-	-483	-0-	3237	3		Y	-0-			-0-
07	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	2986	3		Y	-0-			-0-
08	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-				Y	-0-			-0-
09	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3		Y	-0-			-0-

BOSWELL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL	DEPTH	13040	PERF.13380 - 17759	
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			-0-
05	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3633	3	8 9	Y	7	7 0		-0-
06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3271	3	6 9	Y	5	5 0		-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2816	3	42 9	Y	38	38 0		-0-
08	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	2859	3	40 9	Y	36	36 0		-0-
09	3120 X	2794	-0-	-326	-0-	2759	3	35 9	Y	32	32 0		-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL	DEPTH	12957	PERF.13550 - 18551	
04	5970 X	4128	-0-	-1842	-0-	3814	3	314 9	Y	285	285 0		-0-
05	6169 X	3996	-0-	-2173	-0-	3702	3	294 9	Y	267	267 0		-0-
06	5970 X	3764	-0-	-2206	-0-	3472	3	292 9	Y	265	265 0		-0-
07	4495 X	3181	-0-	-1314	-0-	2922	3	259 9	Y	235	235 0		-0-
08	4495 X	3024	-0-	-1471	-0-	2811	3	213 9	Y	194	194 0		-0-
09	4140 X	1316	-0-	-2824	-0-	1230	3	86 9	Y	78	78 0		-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268957	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.12733 - 17821	
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	295	1	2010 3	Y	528	527 0		9
						4	4	581 9					
05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	283	1	1726 3	Y	439	441 0		7
						3	4	483 9					
06	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	264	1	1744 3	Y	416	416 0		7
						3	4	458 9					
07	2015 N	1778	-0-	-237	-0-	174	1	1176 3	Y	382	379 0		10
						8	4	420 9					
08	2976 X	1774	-0-	-1202	-0-	171	1	1174 3	Y	384	371 0		23
						7	4	422 9					
09	2880 X	1816	-0-	-1064	-0-	175	1	1235 3	Y	364	370 0		17
						6	4	400 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	268958	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL	DEPTH	12479	PERF.13119 - 18032	
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	87 3	Y	156	156 0		3
						172	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 0		-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				Y	-0-			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																			
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT															WELL #: 1H					RRCID -> 268960					COMPL. DATE 03/08/2013					TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	341	1	2235	3	Y	589	594	0				11																	
05	3100 N	4701	-0-	1601	1601	556	1	3421	3	Y	654	653	0				12																	
06	6591 X	4990	-0-	-1601	-0-	427	1	2676	3	Y	1710	1675	0				47																	
07	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	362	1	2276	3	Y	1412	1424	0				35																	
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	35	0				-0-																	
09	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-						-0-																	
LUNA UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 268976					COMPL. DATE 02/09/2013					TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																	
05	T. A.	311	-0-	311	311	8	1	17	3	Y	260	239	0				21																	
06	T. A.	733	-0-	733	1044	116	1	251	3	Y	331	339	0				13																	
07	T. A.	417	-0-	417	1461	10	1	19	3	Y	353	345	0				21																	
08	1724 N	263	-0-	-1461	-0-	6	1	15	3	Y	220	228	0				13																	
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	242	9			Y	-0-	13	0				-0-																	
BATEMAN 01															WELL #: 01H					RRCID -> 269103					COMPL. DATE 02/16/2013					TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163				
04	2040 X	1256	-0-	-784	-0-	1256	3			Y	-0-						-0-																	
05	2108 X	1534	-0-	-574	-0-	1534	3			Y	-0-						-0-																	
06	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			Y	-0-						-0-																	
07	1736 X	1572	-0-	-164	-0-	1572	3			Y	-0-						-0-																	
08	1736 X	1440	-0-	-296	-0-	1440	3			Y	-0-						-0-																	
09	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	1539	3			Y	-0-						-0-																	
HANDY 02															WELL #: 0205H					RRCID -> 269109					COMPL. DATE 02/21/2013					TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531				
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	71	71	0				-0-																	
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	78	9	45	3	Y	209	209	0				-0-																	
06	214 X	214	-0-	-0-	-0-	230	9	63	3	Y	132	132	0				-0-																	
07	204 X	204	-0-	-0-	-0-	145	9	33	3	Y	148	148	0				-0-																	
08	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	341	1	1482	3	Y	443	443	0				-0-																	
09	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	487	9	779	3	Y	300	300	0				-0-																	
HANDY 02															WELL #: 0206H					RRCID -> 269115					COMPL. DATE 02/21/2013					TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201				
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	62	1	793	3	Y	91	91	0				-0-																	
05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	100	9	2211	3	Y	428	428	0				-0-																	
06	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	139	1	1673	3	Y	263	263	0				-0-																	
07	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	471	9	1361	3	Y	258	258	0				-0-																	
08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	174	1	69	3	Y	254	254	0				-0-																	
09	295 X	295	-0-	-0-	-0-	289	9	42	3	Y	226	226	0				-0-																	
						447	1																											
						284	9																											
						13	1																											
						279	9																											
						4	1																											
						249	9																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
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
04	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	96 1	1231 3	Y		418	418 0			-0-
						460 9								
05	590 X	590	-0-	-0-	-0-	26 1	419 3	Y		132	132 0			-0-
						145 9								
06	174 X	174	-0-	-0-	-0-	3 1	27 3	Y		131	131 0			-0-
						144 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
04	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	318 1	3511 3	Y		783	786 0			14
						15 4	861 9							
05	5952 X	2065	-0-	-3887	-0-	118 1	1457 3	Y		443	447 0			10
						3 4	487 9							
06	5610 X	2700	-0-	-2910	-0-	181 1	1943 3	Y		518	498 0			30
						6 4	570 9							
07	5797 X	4234	-0-	-1563	-0-	313 1	3062 3	Y		769	761 0			38
						13 4	846 9							
08	5797 X	2760	-0-	-3037	-0-	230 1	1971 3	Y		500	514 0			24
						9 4	550 9							
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-				Y	-0-	24 0			-0-
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668						
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	109 1	1406 3	Y		413	413 0			-0-
						454 9								
05	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	97 1	1555 3	Y		698	698 0			-0-
						768 9								
06	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	113 1	1097 3	Y		600	600 0			-0-
						660 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	339 1	1469 3	Y		422	422 0			-0-
						464 9								
09	5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	321 1	2780 3	Y		1812	1812 0			-0-
						1993 9								
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901						
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2377 3	149 9	Y		135	135 0			-0-
05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	3800 3	239 9	Y		217	217 0			-0-
06	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4143 3	173 9	Y		157	157 0			-0-
07	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6349 3	282 9	Y		256	256 0			-0-
08	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5483 3	220 9	Y		200	200 0			-0-
09	3900 X	2386	-0-	-1514	-0-	2296 3	90 9	Y		82	82 0			-0-
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LONG 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	3690 X	957	-0-	-2733	-0-	19	1	664	3	Y	249	249	0	-0-
05	3813 X	921	-0-	-2892	-0-	274	9	639	3	Y	238	238	0	-0-
06	3690 X	876	-0-	-2814	-0-	20	1	604	3	Y	225	225	0	-0-
07	1147 X	650	-0-	-497	-0-	262	9	450	3	Y	165	165	0	-0-
08	DLQ G-10	616	-0-	616	616	24	1	421	3	Y	171	171	0	-0-
09	DLQ G-10	317	-0-	317	933	248	9	234	3	Y	71	71	0	-0-
						18	1							
						182	9							
						7	1							
						188	9							
						5	1							
						78	9							
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	122	1	1566	3	Y	375	375	0	-0-
05	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	413	9	1268	3	Y	229	229	0	-0-
06	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	80	1	1157	3	Y	181	181	0	-0-
07	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	252	9	1384	3	Y	286	286	0	-0-
08	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	120	1	1238	3	Y	504	504	0	-0-
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	199	9	1205	3	Y	289	289	0	-0-
						455	1							
						315	9							
						283	1							
						554	9							
						140	1							
						318	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997														
04	1530 X	1524	-0-	-6	-0-	127	1	866	3	Y	481	480	0	8
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	2	4	529	9					
06	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	134	1	817	3	Y	412	414	0	6
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1	4	453	9					
08	1581 X	759	-0-	-822	-0-	92	1	610	3	Y	393	392	0	7
09	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	1	4	432	9					
						194	1	1310	3	Y	283	283	0	7
						8	4	311	9					
						62	1	425	3	Y	245	237	0	15
						2	4	270	9					
						239	1	1686	3	Y	926	897	0	44
						8	4	1019	9					
KENNEDY														
WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306														
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	20	1	134	3	Y	168	168	0	3
05	620 N	5	-0-	-615	-0-	185	9							
06	210 N	5	-0-	-205	-0-	1	3	4	9	Y	4	7	0	-0-
07	341 N	21	-0-	-320	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	64	60	0	4
						70	9							
						22	1	152	3	Y	12	15	0	1
						1	4	13	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
WATT 02		WELL #:		01H		RRCID ->		269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	3		N	-0-			-0-	
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-		534	3		N	-0-			-0-	
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602	3		N	-0-			-0-	
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3		N	-0-			-0-	
08	527 N	501	-0-	-26	-0-		501	3		N	-0-			-0-	
09	540 N	428	-0-	-112	-0-		428	3		N	-0-			-0-	

GERALD BURKE SCHULZ 01				WELL #:	01H	RRCID ->	269392	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 12942	PERF.13480 - 18401					
04	1770 X	1172	-0-	-598	-0-		1081	3	91 9	Y	83	83 0		-0-	
05	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-		2653	3	189 9	Y	172	172 0		-0-	
06	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-		1964	3	145 9	Y	132	132 0		-0-	
07	1829 X	1668	-0-	-161	-0-		1550	3	118 9	Y	107	107 0		-0-	
08	2852 N	1707	-0-	-1145	-0-		1590	3	117 9	Y	106	106 0		-0-	
09	2100 N	1639	-0-	-461	-0-		1523	3	116 9	Y	105	105 0		-0-	

CHOATE 01				WELL #:	03H	RRCID ->	269398	COMPL. DATE 03/04/2013	TOTAL DEPTH 12874	PERF.13221 - 17772					
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		293 1	1306 3	Y	344	344 0			-0-	
							378 9								
05	713 N	500	-0-	-213	-0-		43 1	330 3	Y	115	115 0			-0-	
							127 9								
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-		18 1	1267 3	Y	282	282 0			-0-	
							310 9								
07	1705 N	1015	-0-	-690	-0-		8 1	855 3	Y	138	138 0			-0-	
							152 9								
08	2046 X	1256	-0-	-790	-0-		11 1	813 3	Y	393	393 0			-0-	
							432 9								
09	1980 X	1226	-0-	-754	-0-		17 1	910 3	Y	272	272 0			-0-	
							299 9								

HOUSE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	269406	COMPL. DATE 04/22/2013	TOTAL DEPTH 13041	PERF.13240 - 19401					
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-		1437 3	122 9	N	111	111 0			-0-	
05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-		1452 3	125 9	N	114	114 0			-0-	
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-		1414 3	117 9	N	106	106 0			-0-	
07	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1330 3	116 9	N	105	105 0			-0-	
08	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-		1481 3	129 9	N	117	117 0			-0-	
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1389 3	121 9	N	110	110 0			-0-	

BOYD FAMILY TRUST 01				WELL #:	03H	RRCID ->	269407	COMPL. DATE 04/16/2013	TOTAL DEPTH 12926	PERF.13070 - 19111					
04	2130 X	1845	-0-	-285	-0-		1706 3	139 9	Y	126	126 0			-0-	
05	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-		1589 3	131 9	Y	119	119 0			-0-	
06	2089 X	2089	-0-	-0-	-0-		1921 3	168 9	Y	153	153 0			-0-	
07	1922 X	1218	-0-	-704	-0-		1128 3	90 9	Y	82	82 0			-0-	
08	1922 X	1430	-0-	-492	-0-		1332 3	98 9	Y	89	89 0			-0-	
09	2100 X	1816	-0-	-284	-0-		1699 3	117 9	Y	106	106 0			-0-	

MAYWALD 01				WELL #:	01H	RRCID ->	269411	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 12536	PERF.12800 - 17921					
04	2550 X	2542	-0-	-8	-0-		2204 3	338 9	Y	307	307 0			-0-	
05	2635 X	2176	-0-	-459	-0-		1862 3	314 9	Y	285	285 0			-0-	
06	2550 X	2053	-0-	-497	-0-		1764 3	289 9	Y	263	263 0			-0-	
07	2635 X	1571	-0-	-1064	-0-		1350 3	221 9	Y	201	201 0			-0-	
08	2635 X	2633	-0-	-2	-0-		2314 3	319 9	Y	290	290 0			-0-	
09	2550 X	2168	-0-	-382	-0-		1880 3	288 9	Y	262	262 0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
HERRING RANCH 01				WELL #:		01H	RRCID ->	269501	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL	DEPTH	14494	PERF.14174	- 18702		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	540 N	388	-0-	-152		-0-		388	3				Y	-0-			-0-
05	775 N	403	-0-	-372		-0-		403	3				Y	-0-			-0-
06	556 N	556	-0-	-0-		-0-		556	3				Y	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-		-0-		452	3				Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403		-0-							Y	-0-			-0-
09	743 N	743	-0-	-0-		-0-		743	3				Y	-0-			-0-
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:		2H	RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12427	PERF.13172	- 18778		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
FAVOR 01				WELL #:		01H	RRCID ->	269534	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL	DEPTH	14433	PERF.14176	- 19497		
04	9060 X	5846	-0-	-3214		-0-		5846	3				N	-0-			-0-
05	9641 X	6943	-0-	-2698		-0-		6943	3				N	-0-			-0-
06	9330 X	9313	-0-	-17		-0-		9313	3				N	-0-			-0-
07	9641 X	8047	-0-	-1594		-0-		8047	3				N	-0-			-0-
08	8804 X	8331	-0-	-473		-0-		8331	3				N	-0-			-0-
09	9300 X	8415	-0-	-885		-0-		8415	3				N	-0-			-0-
WESSENDORFF 01				WELL #:		02H	RRCID ->	269540	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.13265	- 19356		
04	3000 N	5413	-0-	2413		2413		253	1	5076	3	Y	76	76	0		-0-
								84	9								
05	3086 N	673	-0-	-2413		-0-		25	1	450	3	Y	180	180	0		-0-
								198	9								
06	1320 N	949	-0-	-371		-0-		32	1	623	3	Y	267	267	0		-0-
								294	9								
07	1364 X	1062	-0-	-302		-0-		39	1	768	3	Y	232	232	0		-0-
								255	9								
08	DLQ G-10	837	-0-	837		837		36	1	651	3	Y	136	136	0		-0-
								150	9								
09	DLQ G-10	828	-0-	828		1665		35	1	661	3	Y	120	120	0		-0-
								132	9								
MANGIONE 01				WELL #:		02H	RRCID ->	269542	COMPL. DATE	11/22/2012	TOTAL	DEPTH	13005	PERF.13088	- 17009		
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
RIDLEY 01				WELL #:		03H	RRCID ->	269546	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL	DEPTH	12920	PERF.12951	- 18062		
04	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351														
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
04	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	410 1	8246 3	Y	86	86	0			-0-
05	4278 X	1279	-0-	-2999	-0-	95 9	1128 3	Y	79	79	0			-0-
06	4140 X	2672	-0-	-1468	-0-	64 1	2340 3	Y	191	191	0			-0-
07	4278 X	2558	-0-	-1720	-0-	87 9	2173 3	Y	250	250	0			-0-
08	4278 X	2638	-0-	-1640	-0-	122 1	2280 3	Y	212	212	0			-0-
09	4140 X	1383	-0-	-2757	-0-	210 9	1145 3	Y	161	161	0			-0-
						110 1								
						275 9								
						125 1								
						233 9								
						61 1								
						177 9								
WESSENDORFF 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246														
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	317 1	6368 3	Y	460	460	0			-0-
05	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	506 9	2270 3	Y	324	324	0			-0-
06	3630 X	2222	-0-	-1408	-0-	128 1	1748 3	Y	348	348	0			-0-
07	3751 X	2347	-0-	-1404	-0-	356 9	1723 3	Y	488	488	0			-0-
08	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	91 1	1780 3	Y	479	479	0			-0-
09	3630 X	2333	-0-	-1297	-0-	383 9	1747 3	Y	448	448	0			-0-
						87 1								
						537 9								
						98 1								
						527 9								
						93 1								
						493 9								
NANCY STEWART 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789														
04	1620 N	1455	-0-	-165	-0-	1306 3	149 9	Y	135	135	0			-0-
05	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1293 3	103 9	Y	94	94	0			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	230 3	20 9	Y	18	18	0			-0-
07	1519 N	21	-0-	-1498	-0-	20 3	1 9	Y	1	1	0			-0-
08	1023 N	9	-0-	-1014	-0-	8 3	1 9	Y	1	1	0			-0-
09	240 N	87	-0-	-153	-0-	62 3	25 9	Y	23	23	0			-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632														
04	2160 X	554	-0-	-1606	-0-	554 3		Y	-0-					-0-
05	2232 X	869	-0-	-1363	-0-	869 3		Y	-0-					-0-
06	2160 X	1363	-0-	-1797	-0-	1363 3		Y	-0-					-0-
07	2232 X	1194	-0-	-1038	-0-	1194 3		Y	-0-					-0-
08	868 X	70	-0-	-798	-0-	70 3		Y	-0-					-0-
09	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		Y	-0-					-0-
NANCY STEWART 01														
WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349														
04	2850 X	116	-0-	-2734	-0-	103 3	13 9	Y	12	12	0			-0-
05	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-					-0-
06	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			Y	-0-					-0-
07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			Y	-0-					-0-
08	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-					-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
FRANKE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400 - 17041			
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
04	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1997	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
05	2232	N	1180	-0-	-1052	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-			-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2567	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2331	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
BAYLOR UNIVERSITY 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13372 - 18101			
04	2730	X	2604	-0-	-126	-0-	-0-	-0-	2604	3			Y	-0-			-0-
05	2945	X	2455	-0-	-490	-0-	-0-	-0-	2455	3			Y	-0-			-0-
06	2850	X	2591	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	2591	3			Y	-0-			-0-
07	2945	X	2243	-0-	-702	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-			-0-
08	3100	N	3156	-0-	56	-0-	56	-0-	3153	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
09	2662	N	2606	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	2594	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
BOSWELL 02				WELL #:		01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001			
04	2460	X	2233	-0-	-227	-0-	-0-	-0-	2189	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
05	2542	X	2226	-0-	-316	-0-	-0-	-0-	2219	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
06	2400	X	2196	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	2189	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
07	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2313	3	74	9	Y	67	67	0	-0-
08	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2377	3	44	9	Y	40	40	0	-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:		10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
JOHN FRIEND WEBRE 01				WELL #:		01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 14188		PERF.14280 - 19902			
04	1140	N	907	-0-	-233	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-			-0-
05	961	N	246	-0-	-715	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
09	1440	N	949	-0-	-491	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 02				WELL #:		01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13418 - 17702			
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	646	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
05	713	N	639	-0-	-74	-0-	-0-	-0-	594	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	583	3	50	9	Y	45	45	0	-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	654	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
09	630	N	376	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	347	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
FRANK MALEK 05				WELL #:		01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12804		PERF.13140 - 19301			
04	3510	X	3236	-0-	-274	-0-	-0-	-0-	2925	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
05	3875	X	3125	-0-	-750	-0-	-0-	-0-	2858	3	267	9	Y	243	243	0	-0-
06	3750	X	2611	-0-	-1139	-0-	-0-	-0-	2378	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
07	3875	X	2605	-0-	-1270	-0-	-0-	-0-	2344	3	261	9	Y	237	237	0	-0-
08	3627	X	2552	-0-	-1075	-0-	-0-	-0-	2306	3	246	9	Y	224	224	0	-0-
09	3240	X	2396	-0-	-844	-0-	-0-	-0-	2162	3	234	9	Y	213	213	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
HAVEMAN 01			WELL #: 02H			RRCID -> 269680			COMPL. DATE 10/14/2012			TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1170	3	114	9	Y	104	104	0	-0-	
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1783	3	123	9	Y	112	112	0	-0-	
06	1410 N	803	-0-	-607	-0-	751	3	52	9	Y	47	47	0	-0-	
07	1457 N	113	-0-	-1344	-0-	13	3	100	9	Y	91	91	0	-0-	
08	1364 N	293	-0-	-1071	-0-	30	3	263	9	Y	239	239	0	-0-	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-	

HANDY 02			WELL #: 0203H			RRCID -> 269681			COMPL. DATE 10/15/2022			TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

HANDY 02			WELL #: 0202H			RRCID -> 269682			COMPL. DATE 10/16/2022			TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470			
04	34045 X	34045	-0-	-0-	-0-	2041	1	26172	3	Y	5302	5302	0	-0-	
						5832	9								
05	46902 X	46902	-0-	-0-	-0-	2505	1	39837	3	Y	4145	4145	0	-0-	
						4560	9								
06	18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	1628	1	15622	3	Y	872	872	0	-0-	
						959	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	789	1	3409	3	Y	899	899	0	-0-	
						989	9								
09	18891 X	18891	-0-	-0-	-0-	1611	1	13833	3	Y	3134	3134	0	-0-	
						3447	9								

NICHOLS 01			WELL #: 01H			RRCID -> 269684			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751			
04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	926	3	108	9	N	98	98	0	-0-	
05	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	923	3	105	9	N	95	95	0	-0-	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1306	3	106	9	N	96	96	0	-0-	
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1287	3	105	9	N	95	95	0	-0-	
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1289	3	94	9	N	85	85	0	-0-	
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1268	3	96	9	N	87	87	0	-0-	

SCHULZ TRUST 01			WELL #: 01H			RRCID -> 269686			COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551			
04	1830 X	1769	-0-	-61	-0-	1634	3	135	9	Y	123	123	0	-0-	
05	1798 X	1738	-0-	-60	-0-	1608	3	130	9	Y	118	118	0	-0-	
06	1740 X	1688	-0-	-52	-0-	1564	3	124	9	Y	113	113	0	-0-	
07	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	1537	3	127	9	Y	115	115	0	-0-	
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1634	3	123	9	Y	112	112	0	-0-	
09	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1524	3	118	9	Y	107	107	0	-0-	

FRANK MALEK 04			WELL #: 01H			RRCID -> 269687			COMPL. DATE 03/14/2013			TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801			
04	240 N	115	-0-	-125	-0-	94	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	
05	341 N	146	-0-	-195	-0-	124	3	22	9	Y	20	20	0	-0-	
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	104	3	17	9	Y	15	15	0	-0-	
07	124 N	32	-0-	-92	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
08	155 N	22	-0-	-133	-0-	16	3	6	9	Y	5	5	0	-0-	
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13350 - 18231						
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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13240 - 18051						
04	2280 X	2153	-0-	-127	-0-	2091	3	62	9	Y	56	56	0			-0-
05	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	2140	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
06	2760 X	2006	-0-	-754	-0-	1951	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
07	2852 X	2008	-0-	-844	-0-	1950	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
08	2201 N	2186	-0-	-15	-0-	2136	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
09	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1996	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604		PERF.14530 - 20271						
04	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
05	1984 N	1748	-0-	-236	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
06	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-
07	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-
08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
09	1980 N	1972	-0-	-8	-0-	1972	3			Y	-0-					-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073		PERF.12302 - 18687						
04	2160 X	1615	-0-	-545	-0-	160	1	1090	3	Y	330	329	0			5
						2	4	363	9							
05	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	659	1	4023	3	Y	1583	1564	0			24
						7	4	1741	9							
06	3000 N	5353	-0-	2353	2353	523	1	3453	3	Y	1246	1249	0			21
						6	4	1371	9							
07	3100 N	6084	-0-	2984	5337	626	1	4221	3	Y	1100	1092	0			29
						27	4	1210	9							
08	7746 X	2409	-0-	-5337	-0-	241	1	1654	3	Y	458	460	0			27
						10	4	504	9							
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13090 - 19202						
04	3600 X	2118	-0-	-1482	-0-	1941	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
05	3720 X	2362	-0-	-1358	-0-	2167	3	195	9	Y	177	177	0			-0-
06	2820 X	2308	-0-	-512	-0-	2124	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
07	2852 X	2363	-0-	-489	-0-	2200	3	163	9	Y	148	148	0			-0-
08	2356 X	2342	-0-	-14	-0-	2169	3	173	9	Y	157	157	0			-0-
09	2310 X	2064	-0-	-246	-0-	1893	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030 - 19191						
04	2850 X	2512	-0-	-338	-0-	2290	3	222	9	Y	202	202	0			-0-
05	2945 X	2377	-0-	-568	-0-	2178	3	199	9	Y	181	181	0			-0-
06	2760 X	2139	-0-	-621	-0-	1984	3	155	9	Y	141	141	0			-0-
07	2728 X	1994	-0-	-734	-0-	1838	3	156	9	Y	142	142	0			-0-
08	2666 X	2221	-0-	-445	-0-	2069	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
09	2520 X	1492	-0-	-1028	-0-	1365	3	127	9	Y	115	115	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
SCHEDEL 02															
WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	80	1	530	3	Y	246	246	0		-0-
						271	9								
06	690 N	572	-0-	-118	-0-	39	1	295	3	Y	216	216	0		-0-
						238	9								
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	67	67	0		-0-
						74	9								
08	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-				-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
MORGAN UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299	
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.	338	-0-	338	338	5	1	28	3	Y	277	270	0		7
						305	9								
08	14B2 EXT	1499	-0-	1499	1837	82	1	541	3	Y	793	778	0		22
						4	4	872	9						
09	14B2 EXT	973	-0-	973	2810	56	1	379	3	Y	488	503	0		7
						1	4	537	9						
HANDY 02														WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045	
04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	398	1	5101	3	Y	140	140	0		-0-
						154	9								
05	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	339	1	5396	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
06	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	458	1	4400	3	Y	65	65	0		-0-
						72	9								
07	1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	269	1	809	3	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	878 X	878	-0-	-0-	-0-	59	1	507	3	Y	284	284	0		-0-
						312	9								
FRANK MALEK 06														WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601	
04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-	3413	3	216	9	Y	196	196	0		-0-
05	3875 X	3722	-0-	-153	-0-	3499	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
06	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4808	3	206	9	Y	187	187	0		-0-
07	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4963	3	206	9	Y	187	187	0		-0-
08	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5075	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4812	3	234	9	Y	213	213	0		-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573	
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170															
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
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	281 3	1 4	554 2123	3 9	Y	1930	1949	0		102
05	2883 X	2830	-0-	-53	-0-	297 5	1 4	599 1929	3 9	Y	1754	1715	0		141
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	298 4	1 4	644 2002	3 9	Y	1820	1888	0		73
07	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	408 4	1 4	820 2196	3 9	Y	1996	1952	0		117
08	3100 N	3527	-0-	427	427	394 16	1 4	951 2166	3 9	Y	1969	1970	0		116
09	3000 N	3457	-0-	457	884	290 58	1 4	888 2221	3 9	Y	2019	1994	0		141
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629	
04	10920 X	9002	-0-	-1918	-0-	893 12	1 4	6089 2008	3 9	Y	1825	1828	0		30
05	10044 X	7425	-0-	-2619	-0-	794 9	1 4	4848 1774	3 9	Y	1613	1618	0		25
06	7830 X	6414	-0-	-1416	-0-	630 8	1 4	4163 1613	3 9	Y	1466	1466	0		25
07	9300 X	8106	-0-	-1194	-0-	806 35	1 4	5431 1834	3 9	Y	1667	1649	0		43
08	9300 X	6892	-0-	-2408	-0-	672 27	1 4	4614 1579	3 9	Y	1435	1392	0		86
09	9000 X	6228	-0-	-2772	-0-	596 19	1 4	4202 1411	3 9	Y	1283	1308	0		61
MAY B UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810	
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 171	1 9	9 13	3 3	Y	155	153	0		3
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 275	1 9	13 12	3 9	Y	250	249	0		4
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	3 3	12 48	9 9	Y	11	15	0		-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3 3	3 3	48	9 9	Y	44	43	0		1
08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
WILLBERN-BUEGELER UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325	
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	1273 12	1 4	8332 971	3 9	Y	883	890	0		17
05	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	1462 13	1 4	8998 617	3 9	Y	561	568	0		10
06	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	1297 20	1 4	8118 572	3 9	Y	520	516	0		14
07	4216 X	3991	-0-	-225	-0-	524 9	1 4	3294 164	3 9	Y	149	159	0		4
*08	11098 X	2623	-0-	-8475	-0-	344 9	1 4	2214 56	3 9	Y	51	53	0		2
09	10740 X	2083	-0-	-8657	-0-	308 4	1 4	1643 128	3 9	Y	116	113	0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600															//CONT.// 525398																																																																										
NITSCH UNIT 'B'															WELL #:															1H															RRCID -> 270335															COMPL. DATE 04/29/2015															TOTAL DEPTH 12996															PERF.12962 - 17728														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																											
04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		460	1	1585	3	Y		97	91	0								28																																																																											
													27	4	107	9																																																																																								
05	1085	N	1022	-0-	-0-	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	-0-		230	1	727	3	Y		41	56	0								13																																																																											
													20	4	45	9																																																																																								
06	1050	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	13	0								-0-																																																																											
07	1209	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-																																																																											
08	2263	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-																																																																											
09	2190	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-																																																																											
NITSCH UNIT 'B'															WELL #:															2H															RRCID -> 270336															COMPL. DATE 02/10/2013															TOTAL DEPTH 12998															PERF.12857 - 18687														
04	1410	X	1153	-0-	-0-	-0-	-257	-0-	-0-	-0-	-0-		228	1	787	3	Y		113	107	0								33																																																																											
													14	4	124	9																																																																																								
05	1364	X	1125	-0-	-0-	-0-	-239	-0-	-0-	-0-	-0-		236	1	745	3	Y		113	110	0								36																																																																											
													20	4	124	9																																																																																								
06	1320	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	36	0								-0-																																																																											
07	1271	X	380	-0-	-0-	-0-	-891	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	221	3	Y		67	55	0								12																																																																											
													23	4	74	9																																																																																								
08	1116	N	637	-0-	-0-	-0-	-479	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	371	3	Y		40	42	0								10																																																																											
													82	4	44	9																																																																																								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	10	0								-0-																																																																											
WESTON GAS UNIT 1															WELL #:															2H															RRCID -> 270338															COMPL. DATE 12/15/2013															TOTAL DEPTH 12745															PERF.13777 - 16267														
04	14790	X	93	-0-	-0-	-0-	-14697	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y		75	76	0								1																																																																											
													83	9																																																																																										
05	3937	X	1293	-0-	-0-	-0-	-2644	-0-	-0-	-0-	-0-		97	1	1194	3	Y		-0-	1	0								-0-																																																																											
													2	4																																																																																										
06	1770	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-1770	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-										-0-																																																																											
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		346	1	3384	3	Y		241	229	0								12																																																																											
													14	4	265	9																																																																																								
08	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		326	1	2800	3	Y		185	188	0								9																																																																											
													13	4	204	9																																																																																								
09	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	2268	3	Y		165	159	0								15																																																																											
													12	4	182	9																																																																																								
KENNEDY															WELL #:															4H															RRCID -> 270339															COMPL. DATE 04/02/2021															TOTAL DEPTH 12190															PERF.12754 - 17997														
04	3060	X	2114	-0-	-0-	-0-	-946	-0-	-0-	-0-	-0-		268	1	1830	3	Y		11	13	0								-0-																																																																											
													4	4	12	9																																																																																								
05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		448	1	2735	3	Y		274	270	0								4																																																																											
													5	4	301	9																																																																																								
06	1860	X	1723	-0-	-0-	-0-	-137	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	1329	3	Y		174	175	0								3																																																																											
													2	4	191	9																																																																																								
07	2170	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-2170	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	3	0								-0-																																																																											
08	3503	X	116	-0-	-0-	-0-	-3387	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	9	3	Y		96	90	0								6																																																																											
													106	9																																																																																										
09	3390	X	1859	-0-	-0-	-0-	-1531	-0-	-0-	-0-	-0-		188	1	1326	3	Y		308	299	0								15																																																																											
													6	4	339	9																																																																																								
SCHMIDT FAMILY 01															WELL #:															02H															RRCID -> 270360															COMPL. DATE 05/04/2013															TOTAL DEPTH 12894															PERF.13190 - 18931														
04	3420	X	260	-0-	-0-	-0-	-3160	-0-	-0-	-0-	-0-		260	3				Y	-0-										-0-																																																																											
05	4712	X	4711	-0-	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-		4538	3	173	9	Y		157	157	0								-0-																																																																											
06	4560	X	423	-0-	-0-	-0-	-4137	-0-	-0-	-0-	-0-		419	3	4	9	Y		4	4	0								-0-																																																																											
07	4712	X	193	-0-	-0-	-0-	-4519	-0-	-0-	-0-	-0-		193	3				Y	-0-										-0-																																																																											
08	4712	X	196	-0-	-0-	-0-	-4516	-0-	-0-	-0-	-0-		196	3				Y	-0-										-0-																																																																											
09	4560	X	1977	-0-	-0-	-0-	-2583	-0-	-0-	-0-	-0-		1890	3	87	9	Y		79	79	0								-0-																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LONG 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	174	1	6169	3	Y	1152	1152	0	-0-
						1267	9							
05	8045 X	8045	-0-	-0-	-0-	215	1	6787	3	Y	948	948	0	-0-
						1043	9							
06	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	186	1	4716	3	Y	626	626	0	-0-
						689	9							
07	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	120	1	2939	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
08	DLQ G-10	1373	-0-	1373	1373	20	1	1145	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
09	DLQ G-10	1291	-0-	1291	2664	23	1	1110	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169														
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	266	1	1814	3	Y	242	239	0	4
						4	4	266	9					
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	1	5	0	-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	3	3	0	-0-
07	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	651	1	4388	3	Y	328	319	0	9
						28	4	361	9					
08	2418 X	169	-0-	-2249	-0-	1	1	10	3	Y	144	144	0	9
						158	9							
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	1	10	0	-0-
SCHULZ FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776														
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1183	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
05	1271 N	1270	-0-	-1	-0-	1245	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1207	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
07	1240 N	1106	-0-	-134	-0-	1085	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1322	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	1176	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
HANDY 02														
WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759														
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	3	Y	504	504	0	-0-
						554	9							
05	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	67	1	1065	3	Y	541	541	0	-0-
						595	9							
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	224	224	0	-0-
						246	9							
07	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	137	1	430	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
08	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	308	1	1352	3	Y	745	745	0	-0-
						820	9							
09	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	133	1	1144	3	Y	441	441	0	-0-
						485	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT C			WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982		PERF.12496 - 18590			
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
04	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	211 10 4	2328 688 9	3	Y	625	627	0		11
05	4154 X	1294	-0-	-2860	-0-	77 2 4	950 265 9	3	Y	241	247	0		5
06	4020 X	1793	-0-	-2227	-0-	126 4 4	1354 309 9	3	Y	281	270	0		16
07	3999 X	2899	-0-	-1100	-0-	217 9 4	2121 552 9	3	Y	502	493	0		25
08	3999 X	2821	-0-	-1178	-0-	235 9 4	2019 558 9	3	Y	507	508	0		24
09	3240 X	2226	-0-	-1014	-0-	173 8 4	1601 444 9	3	Y	404	392	0		36
WESTON-HENKE UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 270486	COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453		PERF.12775 - 16380				
04	3000 N	2247	-0-	-753	83	155 7 4	1710 375 9	3	Y	341	341	0		6
05	2011 N	1928	-0-	-83	-0-	134 3 4	1650 141 9	3	Y	128	131	0		3
06	2370 N	1615	-0-	-755	-0-	129 4 4	1386 96 9	3	Y	87	85	0		5
07	2325 N	1561	-0-	-764	-0-	129 5 4	1260 167 9	3	Y	152	150	0		7
08	2449 X	1422	-0-	-1027	-0-	133 5 4	1145 139 9	3	Y	126	127	0		6
09	2250 X	925	-0-	-1325	-0-	77 4 4	717 127 9	3	Y	115	111	0		10
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #: 01H	RRCID -> 270526	COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 12737		PERF.12930 - 19511				
04	840 X	94	-0-	-746	-0-	73 3	21 9	Y	19	19	0			-0-
05	868 X	75	-0-	-793	-0-	62 3	13 9	Y	12	12	0			-0-
06	150 N	61	-0-	-89	-0-	49 3	12 9	Y	11	11	0			-0-
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	48 3	14 9	Y	13	13	0			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	46 3	10 9	Y	9	9	0			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	26 3	7 9	Y	6	6	0			-0-
MOBIL UNIT B				WELL #: 2H	RRCID -> 270565	COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12553 - 17821				
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	97 5 4	1076 495 9	3	Y	450	445	0		8
05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	90 2 4	1112 377 9	3	Y	343	343	0		8
06	480 N	305	-0-	-175	-0-	21 1 4	224 59 9	3	Y	54	59	0		3
07	1736 N	1155	-0-	-581	-0-	78 3 4	766 308 9	3	Y	280	269	0		14
08	1736 X	1383	-0-	-353	-0-	109 4 4	937 333 9	3	Y	303	302	0		15
09	1680 X	558	-0-	-1122	-0-	34 2 4	313 209 9	3	Y	190	188	0		17

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
LONG 01															
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	31	1	1106	3	Y	133	133	0		-0-
						146	9								
05	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	55	1	1741	3	Y	-0-				-0-
06	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	359	1	9120	3	Y	-0-				-0-
07	21334 X	21334	-0-	-0-	-0-	836	1	20498	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	21492	-0-	21492	21492	369	1	21123	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2742	-0-	2742	24234	55	1	2687	3	Y	-0-				-0-
OPIELA 01														WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026	
04	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2405	3	29	9	N	26	26	0		-0-
05	2852 X	1853	-0-	-999	-0-	1850	3	3	9	N	3	3	0		-0-
06	3480 X	2386	-0-	-1094	-0-	2382	3	4	9	N	4	4	0		-0-
07	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3215	3	57	9	N	52	52	0		-0-
08	3596 X	2928	-0-	-668	-0-	2928	3			N	-0-				-0-
09	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-				-0-
BARBOZA UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	260	1	1601	3	Y	168	165	0		3
						2	4	185	9						
06	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	428	1	2678	3	Y	332	326	0		9
						6	4	365	9						
07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	406	1	2552	3	Y	308	309	0		8
						7	4	339	9						
*08	2046 X	1356	-0-	-690	-0-	147	1	946	3	Y	235	235	0		8
						4	4	259	9						
09	3480 X	1757	-0-	-1723	-0-	229	1	1222	3	Y	275	272	0		11
						3	4	303	9						
HANDY 02														WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291	
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	Y	-0-				-0-
05	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	141	1	2233	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	4	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
CHOATE 01														WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050	
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	299	1	1326	3	Y	270	270	0		-0-
						297	9								
05	628 N	628	-0-	-0-	-0-	58	1	442	3	Y	116	116	0		-0-
						128	9								
06	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24	1	1695	3	Y	315	315	0		-0-
						347	9								
07	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	13	1	1347	3	Y	254	254	0		-0-
						279	9								
08	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1222	3	Y	254	254	0		-0-
						279	9								
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	23	1	1200	3	Y	213	213	0		-0-
						234	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457						
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARBOZA UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 270944	COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	3100 N	3956	-0-	856	856	477 1	2936 3	4 4	Y	490	481 0			9
06	3000 N	5280	-0-	2280	3136	603 1	3775 3	9 4	Y	812	799 0			22
07	3100 N	3966	-0-	866	4002	439 1	2760 3	7 4	Y	691	696 0			17
*08	5407 X	1405	-0-	-4002	-0-	81 1	524 3	2 4	Y	725	718 0			24
09	5280 X	1882	-0-	-3398	-0-	211 1	1125 3	3 4	Y	494	498 0			20

DEBILL 01				WELL #: 04H	RRCID -> 271129	COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350						
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	55 1	1952 3	439 9	Y	399	399 0			-0-
05	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-				-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-				Y	-0-				-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-				Y	-0-				-0-
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				Y	-0-				-0-
09	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-				Y	-0-				-0-

DEBILL 01				WELL #: 05H	RRCID -> 271131	COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BARBOZA UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 271132	COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512						
04	45486 X	45486	-0-	-0-	-0-	5781 1	37844 3	54 4	Y	1643	1646 0			32
05	20445 X	20445	-0-	-0-	-0-	2635 1	16216 3	23 4	Y	1428	1435 0			25
06	26943 X	26943	-0-	-0-	-0-	3534 1	22122 3	53 4	Y	1122	1116 0			31
07	33501 X	33501	-0-	-0-	-0-	4391 1	27589 3	74 4	Y	1315	1313 0			33
*08	46996 X	23593	-0-	-23403	-0-	2974 1	19139 3	77 4	Y	1275	1266 0			42
09	45480 X	19387	-0-	-26093	-0-	2862 1	15277 3	34 4	Y	1104	1101 0			45

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
WALTER WERNLI 01															WELL #: 01H															RRCID -> 271138															COMPL. DATE 08/09/2013															TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1054

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485						
								PERF.13507 - 19018						
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
04	2070 X	1555	-0-	-515	-0-	30 1	1066 3	Y	417	417 0	-0-			-0-
05	2139 X	1831	-0-	-308	-0-	459 9	1011 3	Y	716	716 0	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-	32 1			Y	-0-	-0-			-0-
07	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	788 9			Y	-0-	-0-			-0-
08	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-

WESSENDORFF 02				WELL #:	03H	RRCID -> 271423	COMPL. DATE 07/07/2013	TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651				
04	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	106 1	5308 3	Y	612	612 0	-0-			-0-
05	4433 X	4255	-0-	-178	-0-	673 9	3672 3	Y	458	458 0	-0-			-0-
06	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	79 1	4101 3	Y	565	565 0	-0-			-0-
07	6293 X	4509	-0-	-1784	-0-	504 9	3875 3	Y	458	458 0	-0-			-0-
08	6293 X	4602	-0-	-1691	-0-	96 1	3743 3	Y	648	648 0	-0-			-0-
09	6090 X	4325	-0-	-1765	-0-	622 9	3543 3	Y	565	565 0	-0-			-0-

MOBIL UNIT A				WELL #:	3H	RRCID -> 271425	COMPL. DATE 02/21/2014	TOTAL DEPTH 12203		PERF.12284 - 17459				
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	279 1	1304 3	Y	156	152 0	4			
05	3100 N	3688	-0-	588	588	5 4	172 9	Y	685	673 0	16			
06	2718 N	2130	-0-	-588	-0-	561 1	2366 3	Y	523	525 0	14			
07	1829 N	1793	-0-	-36	-0-	7 4	754 9	Y	503	504 0	13			
08	3689 X	1751	-0-	-1938	-0-	314 1	1233 3	Y	434	435 0	12			
09	3570 X	1285	-0-	-2285	-0-	8 4	575 9	Y	297	298 0	11			

MOBIL UNIT A				WELL #:	4H	RRCID -> 271426	COMPL. DATE 02/22/2014	TOTAL DEPTH 12179		PERF.12278 - 17400				
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	292 1	1365 3	Y	439	441 0	10			
05	2852 X	2518	-0-	-334	-0-	5 4	483 9	Y	434	434 0	10			
06	2760 X	2399	-0-	-361	-0-	390 1	1646 3	Y	377	377 0	10			
07	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	5 4	477 9	Y	395	394 0	11			
08	2790 X	2462	-0-	-328	-0-	401 1	1573 3	Y	346	347 0	10			
09	2430 X	2038	-0-	-392	-0-	10 4	415 9	Y	313	312 0	11			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	265 5 4	1238 3 9	338 9	Y	307	308 0			7
05	3038 X	2587	-0-	-451	-0-	385 5 4	1623 3 9	574 9	Y	522	517 0			12
06	2940 X	1078	-0-	-1862	-0-	163 4 4	639 3 9	272 9	Y	247	252 0			7
07	1922 X	705	-0-	-1217	-0-	110 6 4	453 3 9	136 9	Y	124	128 0			3
08	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	412 4 4	1987 3 9	578 9	Y	525	513 0			15
09	2490 X	2347	-0-	-143	-0-	301 52 4	1418 3 9	576 9	Y	524	520 0			19
MEYER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621														
04	2130 X	1700	-0-	-430	-0-	1495 3	205 9	Y	186	186 0				-0-
05	2201 X	1193	-0-	-1008	-0-	1065 3	128 9	Y	116	116 0				-0-
06	1830 X	1641	-0-	-189	-0-	1448 3	193 9	Y	175	175 0				-0-
07	1767 X	1195	-0-	-572	-0-	1054 3	141 9	Y	128	128 0				-0-
08	1767 X	1660	-0-	-107	-0-	1485 3	175 9	Y	159	159 0				-0-
09	1710 X	1360	-0-	-350	-0-	1202 3	158 9	Y	144	144 0				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661														
04	4350 X	37	-0-	-4313	-0-	3 3	34 9	Y	31	30 0				1
05	2728 X	73	-0-	-2655	-0-	1 1	18 3	Y	49	49 0				1
06	180 X	84	-0-	-96	-0-	54 9	6 3	Y	70	67 0				4
07	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1 1	497 3	Y	421	404 0				21
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	77 9	463 9		76	93 0				4
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	51 1	6 3	Y	53	52 0				5
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928														
04	846 X	846	-0-	-0-	-0-	734 3	112 9	Y	102	102 0				-0-
05	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	939 3	140 9	Y	127	127 0				-0-
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	779 3	116 9	Y	105	105 0				-0-
07	906 X	906	-0-	-0-	-0-	800 3	106 9	Y	96	96 0				-0-
08	961 X	961	-0-	-0-	-0-	830 3	131 9	Y	119	119 0				-0-
09	764 X	764	-0-	-0-	-0-	652 3	112 9	Y	102	102 0				-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 1H RRCID -> 271496 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12138 - 18320														
04	3390 X	2388	-0-	-1002	-0-	316 6 4	1477 3 9	589 9	Y	535	539 0			12
05	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	367 5 4	1550 3 9	945 9	Y	859	851 0			20
06	3510 X	3354	-0-	-156	-0-	409 10 4	1605 3 9	1330 9	Y	1209	1196 0			33
07	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	452 25 4	1852 3 9	1574 9	Y	1431	1426 0			38
08	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	489 53 4	2357 3 9	1511 9	Y	1374	1373 0			39
09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	306 52 4	1443 3 9	1069 9	Y	972	976 0			35

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 3H RRCID -> 271497 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12037 PERF.12219 - 18453														
M	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
04	5370 X	4246	-0-	-1124	-0-	708 13 4	3314 3 211 9	Y	192	196	0			4
05	6541 X	4267	-0-	-2274	-0-	765 9 4	3226 3 267 9	Y	243	241	0			6
06	6330 X	3973	-0-	-2357	-0-	710 17 4	2787 3 459 9	Y	417	412	0			11
07	6541 X	3604	-0-	-2937	-0-	623 34 4	2554 3 393 9	Y	357	358	0			10
08	5084 X	3895	-0-	-1189	-0-	585 63 4	2818 3 429 9	Y	390	389	0			11
09	4260 X	2438	-0-	-1822	-0-	384 66 4	1811 3 177 9	Y	161	166	0			6
CHOATE 01														
WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051														
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	142 596 9	1822 3 137 1	Y	542	542	0			-0-
05	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	137 586 9	2187 3 221 1	Y	533	533	0			-0-
06	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	221 454 9	2130 3 649 1	Y	413	413	0			-0-
07	3100 N	3152	-0-	52	52	649 525 9	1978 3 310 1	Y	477	477	0			-0-
08	2728 N	2103	-0-	-625	-0-	310 442 9	1351 3 183 1	Y	402	402	0			-0-
09	2640 N	2197	-0-	-443	-0-	183 441 9	1573 3 441 9	Y	401	401	0			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115														
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	729 119 4	2770 3 520 9	Y	473	476	0			3
05	7533 X	3021	-0-	-4512	-0-	514 111 4	1866 3 530 9	Y	482	483	0			2
06	7290 X	978	-0-	-6312	-0-	111 11 4	417 3 439 9	Y	399	397	0			4
07	7533 X	531	-0-	-7002	-0-	11 8 4	26 3 486 9	Y	442	442	0			4
08	5053 X	1912	-0-	-3141	-0-	273 158 4	1030 3 451 9	Y	410	410	0			4
09	4140 X	962	-0-	-3178	-0-	61 36 4	412 3 453 9	Y	412	412	0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		HANDY 02		//CONT.// 86950 600 525398 WELL #: 0107H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
								RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	-0-			155	1	1998	3	Y	579	579	0		-0-	
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-			637	9								-0-	
06	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	-0-			86	1	1376	3	Y	602	602	0		-0-	
07	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-			662	9								-0-	
08	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	-0-			164	1	1583	3	Y	511	511	0		-0-	
09	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	-0-			562	9								-0-	
									527	1	1616	3	Y	654	654	0		-0-	
									719	9								-0-	
									404	1	1761	3	Y	576	576	0		-0-	
									634	9								-0-	
									224	1	1929	3	Y	674	674	0		-0-	
									741	9								-0-	

DEBILL 01						WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676					
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

RIDLEY 01						WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12930 - 18511					
04	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	-0-			378	1	1692	3	Y	524	524	0		-0-	
05	282 X	282	-0-	-0-	-0-	-0-			576	9								-0-	
06	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	-0-			19	1	146	3	Y	106	106	0		-0-	
07	638 X	638	-0-	-0-	-0-	-0-			117	9								-0-	
08	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	851	3	Y	182	182	0		-0-	
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	-0-			200	9								-0-	
									5	1	549	3	Y	76	76	0		-0-	
									84	9								-0-	
									7	1	530	3	Y	69	69	0		-0-	
									76	9								-0-	
									12	1	607	3	Y	47	47	0		-0-	
									52	9								-0-	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F						WELL #: 2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 11522		PERF.11839 - 15486					
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-			219	1	834	3	Y	499	496	0		3	
05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	-0-			36	4	549	9							
06	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-			355	1	1288	3	Y	589	589	0		3	
07	1705 N	1246	-0-	-459	-0-	-0-			76	4	648	9							
08	2356 X	1619	-0-	-737	-0-	-0-			378	1	1412	3	Y	475	474	0		4	
09	2340 X	714	-0-	-1626	-0-	-0-			37	4	523	9							
									194	1	447	3	Y	433	433	0		4	
									129	4	476	9							
									222	1	838	3	Y	391	392	0		3	
									129	4	430	9							
									39	1	266	3	Y	351	350	0		4	
									23	4	386	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
04	3000 N	3217	-0-	217	217	323	1	1227	3	Y	1467	1471	0	10
05	3100 N	3498	-0-	398	615	53	4	1614	9					
06	2715 N	2100	-0-	-615	-0-	534	1	1938	3	Y	828	834	0	4
07	1767 X	1137	-0-	-630	-0-	115	4	911	9					
08	3503 X	1315	-0-	-2188	-0-	321	1	1199	3	Y	499	498	0	5
09	3390 X	1194	-0-	-2196	-0-	31	4	549	9					
						240	1	553	3	Y	168	171	0	2
						159	4	185	9					
						100	1	376	3	Y	710	706	0	6
						58	4	781	9					
						51	1	344	3	Y	699	698	0	7
						30	4	769	9					
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
04	36704 X	36704	-0-	-0-	-0-	642	1	32066	3	Y	3633	3633	0	-0-
05	51418 X	51418	-0-	-0-	-0-	3996	9							-0-
06	42132 X	42132	-0-	-0-	-0-	1007	1	46780	3	Y	3301	3301	0	-0-
07	41961 X	41961	-0-	-0-	-0-	3631	9							-0-
08	42066 X	42066	-0-	-0-	-0-	885	1	37844	3	Y	3094	3094	0	-0-
09	35735 X	35735	-0-	-0-	-0-	3403	9							-0-
						1212	1	36187	3	Y	4147	4147	0	-0-
						4562	9							-0-
						1435	1	36673	3	Y	3598	3598	0	-0-
						3958	9							-0-
						1420	1	31345	3	Y	2700	2700	0	-0-
						2970	9							-0-
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	3	Y	946	946	0	-0-
						1041	9							-0-
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
04	6600 X	2809	-0-	-3791	-0-	331	1	1549	3	Y	839	831	0	19
05	3441 X	1582	-0-	-1859	-0-	6	4	923	9					
06	3060 X	1775	-0-	-1285	-0-	144	1	607	3	Y	754	755	0	18
07	3162 X	2684	-0-	-478	-0-	2	4	829	9					
08	2914 X	1441	-0-	-1473	-0-	234	1	918	3	Y	561	564	0	15
09	2820 X	431	-0-	-2389	-0-	6	4	617	9					
						354	1	1452	3	Y	781	775	0	21
						19	4	859	9					
						133	1	643	3	Y	592	596	0	17
						14	4	651	9					
						7	1	32	3	Y	355	359	0	13
						1	4	391	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																												
WARNER 01															WELL #: 02H RRCID -> 271806															COMPL. DATE 09/28/2013															TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563														
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																																											
04	47880 X	32101	-0-	-15779	-0-	2537	1	23753	3	Y	5283	5283	0			-0-																																											
05	43431 X	22585	-0-	-20846	-0-	5811	9	15987	3	Y	3784	3784	0			-0-																																											
06	36840 X	17515	-0-	-19325	-0-	2436	1	12394	3	Y	3157	3157	0			-0-																																											
07	38068 X	12247	-0-	-25821	-0-	4162	9	8784	3	Y	2053	2053	0			-0-																																											
08	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1648	1	9884	3	Y	2596	2596	0			-0-																																											
09	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	3473	9	8523	3	Y	2100	2100	0			-0-																																											
						1205	1																																																				
						2258	9																																																				
						1673	1																																																				
						2856	9																																																				
						1203	1																																																				
						2310	9																																																				
HANDY 02															WELL #: 0106H RRCID -> 271809															COMPL. DATE 10/13/2013															TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791														
04	71 X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	53	53	0			-0-																																											
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9			Y	-0-					-0-																																											
06	342 X	342	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	266	266	0			-0-																																											
07	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	293	9	621	3	Y	487	487	0			-0-																																											
08	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	199	1	1386	3	Y	465	465	0			-0-																																											
09	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	536	9	1554	3	Y	293	293	0			-0-																																											
						317	1																																																				
						512	9																																																				
						181	1																																																				
						322	9																																																				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E															WELL #: 4H RRCID -> 271810															COMPL. DATE 12/24/2013															TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388														
04	10320 X	8449	-0-	-1871	-0-	1272	1	5951	3	Y	1094	1098	0			25																																											
05	10664 X	9336	-0-	-1328	-0-	23	4	1203	9																																																		
06	10320 X	8447	-0-	-1873	-0-	1537	1	6485	3	Y	1177	1174	0			28																																											
07	10509 X	8529	-0-	-1980	-0-	19	4	1295	9																																																		
08	9734 X	8483	-0-	-1251	-0-	1437	1	5638	3	Y	1216	1211	0			33																																											
09	9030 X	5392	-0-	-3638	-0-	34	4	1338	9																																																		
						1400	1	5737	3	Y	1196	1197	0			32																																											
						76	4	1316	9																																																		
						1216	1	5863	3	Y	1157	1157	0			32																																											
						131	4	1273	9																																																		
						817	1	3852	3	Y	530	543	0			19																																											
						140	4	583	9																																																		
ALEXANDER 01															WELL #: 05H RRCID -> 271811															COMPL. DATE 12/03/2013															TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791														
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	10	1	180	3	Y	-0-					-0-																																											
05	837 X	321	-0-	-516	-0-	131	9			Y	119	119	0			-0-																																											
06	960 X	800	-0-	-160	-0-	13	1	250	3	Y	488	488	0			-0-																																											
07	992 X	12	-0-	-980	-0-	537	9	11	3	Y	-0-					-0-																																											
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	1	1	34	3	Y	210	210	0			-0-																																											
09	810 N	56	-0-	-754	-0-	2	1	53	9	Y	48	48	0			-0-																																											
						231	9																																																				
						3	3																																																				
HERSCHEL FULBRIGHT 01															WELL #: 02H RRCID -> 271812															COMPL. DATE 11/15/2013															TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566														
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	2877	3	185	9	Y	168	168	0			-0-																																											
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	2978	3	193	9	Y	175	175	0			-0-																																											
06	2850 X	2651	-0-	-199	-0-	2479	3	172	9	Y	156	156	0			-0-																																											
07	3162 X	2640	-0-	-522	-0-	2472	3	168	9	Y	153	153	0			-0-																																											
08	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2825	3	156	9	Y	142	142	0			-0-																																											
09	3060 X	1434	-0-	-1626	-0-	1361	3	73	9	Y	66	66	0			-0-																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201														
M	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
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	87	1	464	3	Y	550	550	0	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	605	9			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	8 X	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MENSIL 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231														
04	1320 N	19	-0-	-1301	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	3100 N	5616	-0-	2516	2516	68	1	3682	3	Y	1696	1696	0	-0-
09	3000 N	4034	-0-	1034	3550	1866	9	2456	3	Y	1392	1392	0	-0-
						47	1							
						1531	9							
DEBILL 01														
WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941														
04	2370 N	20	-0-	-2350	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	13	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	4	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081														
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	102	1	962	3	Y	357	357	0	-0-
05	1798 N	1482	-0-	-316	-0-	393	9	884	3	Y	422	422	0	-0-
06	1770 N	1395	-0-	-375	-0-	134	1	962	3	Y	277	277	0	-0-
07	1519 N	1344	-0-	-175	-0-	464	9	960	3	Y	229	229	0	-0-
08	2263 N	1192	-0-	-1071	-0-	128	1	782	3	Y	254	254	0	-0-
09	1410 N	830	-0-	-580	-0-	305	9	508	3	Y	227	227	0	-0-
						132	1							
						252	9							
						131	1							
						279	9							
						72	1							
						250	9							
DEBILL 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	68	1	2430	3	Y	324	324	0	-0-
05	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	356	9	2377	3	Y	277	277	0	-0-
06	3480 X	2343	-0-	-1137	-0-	75	1	2049	3	Y	194	194	0	-0-
07	3596 X	1050	-0-	-2546	-0-	305	9	857	3	Y	144	144	0	-0-
08	3596 X	1922	-0-	-1674	-0-	81	1	1683	3	Y	191	191	0	-0-
09	2850 X	2583	-0-	-267	-0-	213	9	2469	3	Y	57	57	0	-0-
						35	1							
						158	9							
						29	1							
						210	9							
						51	1							
						63	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
ALEXANDER 01		WELL #:		03H	RRCID ->	271858	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.13130 - 19771	
M	ALLOW	GAS 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
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SCHENDEL 02		WELL #:		06H	RRCID ->	272093	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13190 - 18071	
04	3000 N	1744	-0-	-1256	6928	136 1	1282 3	Y	296	296	0		-0-
						326 9							
05	3100 N	1822	-0-	-1278	5650	183 1	1211 3	Y	389	389	0		-0-
						428 9							
06	7254 X	1604	-0-	-5650	-0-	155 1	1168 3	Y	255	255	0		-0-
						281 9							
07	2015 X	1718	-0-	-297	-0-	171 1	1246 3	Y	274	274	0		-0-
						301 9							
08	2015 X	1741	-0-	-274	-0-	209 1	1237 3	Y	268	268	0		-0-
						295 9							
09	1770 X	1335	-0-	-435	-0-	141 1	995 3	Y	181	181	0		-0-
						199 9							
SCHENDEL 02		WELL #:		07H	RRCID ->	272127	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	13035	PERF.13204 - 18173	
04	2610 X	2422	-0-	-188	-0-	208 1	1952 3	Y	238	238	0		-0-
						262 9							
05	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	269 1	1771 3	Y	271	271	0		-0-
						298 9							
06	3090 X	2152	-0-	-938	-0-	221 1	1658 3	Y	248	248	0		-0-
						273 9							
07	3193 X	2086	-0-	-1107	-0-	207 1	1509 3	Y	336	336	0		-0-
						370 9							
08	2697 X	2169	-0-	-528	-0-	245 1	1454 3	Y	427	427	0		-0-
						470 9							
09	2430 X	2084	-0-	-346	-0-	202 1	1435 3	Y	406	406	0		-0-
						447 9							
MENSİK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	272140	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL	DEPTH	12921	PERF.13325 - 18766	
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			-0-
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			-0-
08	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WILLIAM KELLY 01		WELL #:		03H	RRCID ->	272352	COMPL. DATE	01/04/2014	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.13110 - 17061	
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1495 3	197 9	Y	179	179	0		-0-
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1501 3	188 9	Y	171	171	0		-0-
06	1800 N	1642	-0-	-158	-0-	1459 3	183 9	Y	166	166	0		-0-
07	1736 N	1549	-0-	-187	-0-	1374 3	175 9	Y	159	159	0		-0-
08	1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1402 3	211 9	Y	192	192	0		-0-
09	1650 N	1563	-0-	-87	-0-	1358 3	205 9	Y	186	186	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 05H RRCID -> 272373 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1620 X	1468	-0-	-152	-0-	52 1	362 9	1054	3	Y	329	329	0	-0-
05	1674 X	323	-0-	-1351	-0-	3 1	256 9	64	3	Y	233	233	0	-0-
06	1470 X	838	-0-	-632	-0-	27 1	297 9	514	3	Y	270	270	0	-0-
07	1519 X	1187	-0-	-332	-0-	42 1	308 9	837	3	Y	280	280	0	-0-
08	1519 X	1291	-0-	-228	-0-	50 1	332 9	909	3	Y	302	302	0	-0-
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48 1	186 9	892	3	Y	169	169	0	-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341														
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	85 1	499 9	1713	3	Y	454	454	0	-0-
05	868 X	646	-0-	-222	-0-	7 1	508 9	131	3	Y	462	462	0	-0-
06	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	44 1	414 9	837	3	Y	376	376	0	-0-
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	65 1	417 9	1287	3	Y	379	379	0	-0-
08	651 N	266	-0-	-385	-0-	10 1	79 9	177	3	Y	72	72	0	-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	29 1	494 9	545	3	Y	449	449	0	-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MANGIONE 01														
WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANK MALEK 05														
WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461														
04	3330 X	2743	-0-	-587	-0-	2546	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2784	3	209	9	Y	190	190	0	-0-
06	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3180	3	205	9	Y	186	186	0	-0-
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3102	3	200	9	Y	182	182	0	-0-
08	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3689	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
09	3390 X	3355	-0-	-35	-0-	3164	3	191	9	Y	174	174	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
WESSENDORFF 01		WELL #:		06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL		DEPTH 13018		PERF.13230 - 19511	
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
							AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE		
04	3180 X	347	-0-	-2833	-0-	3	1	73	3	Y	246	246	0		-0-
						271	9								
05	3069 X	626	-0-	-2443	-0-	6	1	105	3	Y	468	468	0		-0-
						515	9								
06	3360 X	2019	-0-	-1341	-0-	78	1	1502	3	Y	399	399	0		-0-
						439	9								
07	16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	770	1	15260	3	Y	231	231	0		-0-
						254	9								
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	179	1	3256	3	Y	410	410	0		-0-
						451	9								
09	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	2245	3	Y	276	276	0		-0-
						304	9								

LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #:		02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL		DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581	
04	2670 X	1077	-0-	-1593	-0-	806	3	271	9	Y	246	246	0		-0-
05	3007 X	2232	-0-	-775	-0-	1161	3	1071	9	Y	974	974	0		-0-
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	2917	3	1153	9	Y	1048	1048	0		-0-
07	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	1990	3	1033	9	Y	939	939	0		-0-
08	3100 N	3640	-0-	540	540	2112	3	1528	9	Y	1389	1389	0		-0-
09	3612 X	3072	-0-	-540	-0-	1947	3	1125	9	Y	1023	1023	0		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #:		03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL		DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598	
04	6300 X	77	-0-	-6223	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0		-0-
05	6510 X	189	-0-	-6321	-0-	93	3	96	9	Y	87	87	0		-0-
06	6300 X	687	-0-	-5613	-0-	565	3	122	9	Y	111	111	0		-0-
07	6448 X	3389	-0-	-3059	-0-	3333	3	56	9	Y	51	51	0		-0-
08	4526 X	1239	-0-	-3287	-0-	1065	3	174	9	Y	158	158	0		-0-
09	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	7326	3	105	9	Y	95	95	0		-0-

LIVE OAK PARTNERS 02				WELL #:		01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL		DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	390	3	66	9	Y	60	60	0		-0-
05	806 N	374	-0-	-432	-0-	329	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1103	3	83	9	Y	75	75	0		-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	970	3	75	9	Y	68	68	0		-0-
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	844	3	63	9	Y	57	57	0		-0-
09	801 N	801	-0-	-0-	-0-	742	3	59	9	Y	54	54	0		-0-

MAY B UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL		DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348	
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	241	1	1645	3	Y	235	231	0		4
						3	4	259	9						
05	1654 X	1654	-0-	-0-	-0-	204	1	1243	3	Y	186	187	0		3
						2	4	205	9						
06	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	755	3	Y	120	121	0		2
						1	4	132	9						
07	2232 X	1181	-0-	-1051	-0-	138	1	928	3	Y	99	98	0		3
						6	4	109	9						
08	2232 X	1020	-0-	-1212	-0-	114	1	781	3	Y	109	105	0		7
						5	4	120	9						
09	2160 X	188	-0-	-1972	-0-	22	1	153	3	Y	11	17	0		1
						1	4	12	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
FRANK MALEK 05			WELL #: 05H			RRCID -> 272532			COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 13085			PERF.13020 - 19621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1500 X	1377	-0-	-	-123	-0-	1358	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
05	1953 X	1206	-0-	-	-747	-0-	1167	3	39	9	Y	35	35	0			-0-
06	1890 X	1188	-0-	-	-702	-0-	1152	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
07	1953 X	1527	-0-	-	-426	-0-	1494	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
08	1701 N	1701	-0-	-	-0-	-0-	1671	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
09	1482 N	1482	-0-	-	-0-	-0-	1452	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT					WELL #: 3H	RRCID -> 272730	COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 11919			PERF.12303 - 18667				
04	3450 X	169	-0-	-	-3281	-0-	6	1	67	3	Y	87	87	0			2
							96	9									
05	3565 X	194	-0-	-	-3371	-0-	7	1	85	3	Y	93	93	0			2
							102	9									
06	3450 X	150	-0-	-	-3300	-0-	6	1	68	3	Y	69	67	0			4
							76	9									
07	806 X	264	-0-	-	-542	-0-	12	1	116	3	Y	124	122	0			6
							136	9									
08	389 X	389	-0-	-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	123	123	0			6
							1	4	135	9							
09	214 X	214	-0-	-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	16	21	0			1
							1	4	18	9							
MAY B UNIT					WELL #: 2H	RRCID -> 272778	COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12609			PERF.12535 - 16479				
04	870 X	670	-0-	-	-200	-0-	74	1	504	3	Y	83	84	0			1
							1	4	91	9							
05	837 X	734	-0-	-	-103	-0-	91	1	553	3	Y	81	81	0			1
							1	4	89	9							
06	840 X	684	-0-	-	-156	-0-	83	1	548	3	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
07	868 X	648	-0-	-	-220	-0-	69	1	468	3	Y	98	96	0			3
							3	4	108	9							
08	1474 X	1474	-0-	-	-0-	-0-	168	1	1153	3	Y	133	128	0			8
							7	4	146	9							
09	720 X	493	-0-	-	-227	-0-	50	1	355	3	Y	78	82	0			4
							2	4	86	9							
MAY B UNIT					WELL #: 5H	RRCID -> 272779	COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12650			PERF.12634 - 16345				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01					WELL #: 17H	RRCID -> 273013	COMPL. DATE 08/21/2013			TOTAL DEPTH 12297			PERF.12530 - 16921				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
FRANK MALEK 05		WELL #:		04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13030 - 19581					
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
04	3090 X	2853	-0-	-237	-0-		2636	3	217	9	Y	197		197 0			-0-
05	3379 X	2449	-0-	-930	-0-		2267	3	182	9	Y	165		165 0			-0-
06	3270 X	2016	-0-	-1254	-0-		1851	3	165	9	Y	150		150 0			-0-
07	3379 X	1931	-0-	-1448	-0-		1753	3	178	9	Y	162		162 0			-0-
08	3038 X	1968	-0-	-1070	-0-		1804	3	164	9	Y	149		149 0			-0-
09	2850 X	1898	-0-	-952	-0-		1734	3	164	9	Y	149		149 0			-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.12673 - 19174					
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-		1369	1	8961	3	Y	1893		1923 0			37
							13	4	2082	9							
05	3162 X	2059	-0-	-1103	-0-		140	1	862	3	Y	960		980 0			17
							1	4	1056	9							
06	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-		306	1	1913	3	Y	879		872 0			24
							5	4	967	9							
07	3162 X	2530	-0-	-632	-0-		248	1	1561	3	Y	652		660 0			16
							4	4	717	9							
*08	24986 X	601	-0-	-24385	-0-		9	1	60	3	Y	484		484 0			16
							532	9									
09	12420 X	296	-0-	-12124	-0-		5	1	28	3	Y	239		245 0			10
							263	9									

FRANKE UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12485		PERF.12678 - 19236					
04	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-		3326	1	21775	3	Y	2716		2714 0			53
							31	4	2988	9							
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-		2312	1	14228	3	Y	1876		1896 0			33
							20	4	2064	9							
06	9750 X	4891	-0-	-4859	-0-		588	1	3683	3	Y	555		573 0			15
							9	4	611	9							
07	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-						Y	-0-		15 0			-0-
08	37541 X	-0-	-0-	-37541	-0-						Y	-0-					-0-
09	28110 X	2012	-0-	-26098	-0-		259	1	1381	3	Y	335		321 0			14
							3	4	369	9							

FRANKE UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.12692 - 19199					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	2353	-0-	2353	2353		294	1	1838	3	Y	197		192 0			5
							4	4	217	9							
07	T. A.	2836	-0-	2836	5189		357	1	2243	3	Y	209		209 0			5
							6	4	230	9							
*08	7583 X	2394	-0-	-5189	-0-		285	1	1835	3	Y	243		240 0			8
							7	4	267	9							
09	2340 X	417	-0-	-1923	-0-		40	1	211	3	Y	151		153 0			6
							166	9									

CHOATE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13227 - 17851					
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-		19	1	88	3	Y	86		86 0			-0-
							95	9									
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-		5	1	349	3	Y	58		58 0			-0-
							64	9									
07	217 N	93	-0-	-124	-0-		1	1	91	3	Y	1		1 0			-0-
							1	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671	
								PERF.13075 - 19576	
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
04	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	1946 3	168 9	Y	153
05	2077 X	1971	-0-	-106	-0-	1808 3	163 9	Y	148
06	2310 X	1639	-0-	-671	-0-	1479 3	160 9	Y	145
07	2387 X	1536	-0-	-851	-0-	1382 3	154 9	Y	140
08	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	1963 3	182 9	Y	165
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1732 3	171 9	Y	155
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949	
								PERF.12340 - 18190	
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	135 1	1487 3	Y	783
						6 4	861 9		
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	125 1	1540 3	Y	398
						3 4	438 9		
06	2370 X	1895	-0-	-475	-0-	121 1	1297 3	Y	430
						4 4	473 9		
07	2573 X	1249	-0-	-1324	-0-	74 1	726 3	Y	405
						3 4	446 9		
08	2573 X	2283	-0-	-290	-0-	154 1	1325 3	Y	725
						6 4	798 9		
09	2490 X	1704	-0-	-786	-0-	111 1	1024 3	Y	513
						5 4	564 9		
MENSİK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905	
								PERF.13136 - 18441	
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 3	Y	-0-
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	3 1	135 3	Y	67
						74 9			67 0
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1 1	53 3	Y	137
						151 9			137 0
MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982	
								PERF.13020 - 16971	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049	
								PERF.13063 - 17011	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN'S WESTON UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 273486 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695														
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					
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	320 1	3537 3	Y	1202	1190 0				21
05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	15 4	1322 9	Y	1012	1010 0				23
06	5520 X	3340	-0-	-2180	-0-	255 1	3143 3	Y	691	674 0				40
07	5704 X	3186	-0-	-2518	-0-	6 4	1113 9	Y	326	350 0				16
08	5704 X	4399	-0-	-1305	-0-	219 1	2354 3	Y	277	280 0				13
09	5190 X	3307	-0-	-1883	-0-	7 4	760 9	Y	38	48 0				3
						261 1	2555 3	Y						
						11 4	359 9	Y						
						425 1	3652 3	Y						
						17 4	305 9	Y						
						317 1	2933 3	Y						
						15 4	42 9	Y						
MAY B UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154														
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	518 1	3533 3	Y	1459	1459 0				24
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	7 4	1605 9	Y	1503	1504 0				23
06	1830 X	1651	-0-	-179	-0-	360 1	2198 3	Y	975	981 0				17
07	5859 X	1955	-0-	-3904	-0-	4 4	1653 9	Y	1375	1356 0				36
08	5859 X	2137	-0-	-3722	-0-	76 1	501 3	Y	1302	1260 0				78
09	5670 X	1667	-0-	-4003	-0-	1 4	1073 9	Y	1403	1414 0				67
						57 1	383 3	Y						
						2 4	1513 9	Y						
						89 1	612 3	Y						
						4 4	1432 9	Y						
						15 1	109 3	Y						
						1543 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
HERREJON 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116														
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1237 3	20 9	Y	18	18 0				-0-
05	2015 N	1891	-0-	-124	-0-	1461 3	430 9	Y	391	391 0				-0-
06	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1746 3	141 9	Y	128	128 0				-0-
07	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	1871 3	152 9	Y	138	138 0				-0-
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2471 3	289 9	Y	263	263 0				-0-
09	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2055 3	149 9	Y	135	135 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01			WELL #:		16H	RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12550 - 17121			
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		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
FRANKE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12729 - 19224			
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
KRANER UNIT B				WELL #:	3H	RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410			
04	4770 X	2856	-0-	-1914	-0-	341 3 4	1 2230 3	4 282 9	Y	256	266 0		5		
05	4929 X	2986	-0-	-1943	-0-	406 4 4	1 2499 3	4 77 9	Y	70	74 0		1		
06	4770 X	2551	-0-	-2219	-0-	340 5 4	1 2128 3	4 78 9	Y	71	70 0		2		
07	3286 X	2536	-0-	-750	-0-	336 6 4	1 2110 3	4 84 9	Y	76	76 0		2		
*08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	450 12 4	1 2894 3	4 146 9	Y	133	131 0		4		
*09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	739 9 4	1 3945 3	4 101 9	Y	92	92 0		4		
BLACKJACK UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762			
04	7140 X	2593	-0-	-4547	-0-	511 9 4	1 1625 3	4 448 9	Y	407	413 0		17		
05	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	519 6 4	1 1650 3	4 454 9	Y	413	415 0		15		
06	7980 X	2247	-0-	-5733	-0-	428 15 4	1 1380 3	4 424 9	Y	385	379 0		21		
07	8246 X	2126	-0-	-6120	-0-	548 11 4	1 1143 3	4 424 9	Y	385	383 0		23		
08	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-				Y	-0-	23 0		-0-		
09	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	464 28 4	1 1853 3	4 550 9	Y	500	468 0		32		
MOBIL UNIT D				WELL #:	2H	RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147			
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	32	-0-	32	32	2 3	30 9	9 Y	27	25 0			2		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HERREJON 01		WELL #:		02H	RRCID ->	274637	COMPL. DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	13094	PERF.13140	-	18471
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	810 N	339	-0-	-471	-0-	66	3	273	9	Y	248	248	0	-0-
05	1612 N	125	-0-	-1487	-0-	11	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERREJON 01		WELL #:		03H	RRCID ->	274638	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13090	-	18026
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	639	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	828	3	166	9	Y	151	151	0	-0-
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	712	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
07	769 N	769	-0-	-0-	-0-	664	3	105	9	Y	95	95	0	-0-
08	992 N	929	-0-	-63	-0-	817	3	112	9	Y	102	102	0	-0-
09	930 N	877	-0-	-53	-0-	789	3	88	9	Y	80	80	0	-0-

SCHEDEL 02		WELL #:		09H	RRCID ->	274640	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL	DEPTH	12872	PERF.13170	-	19621
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	190	1	1785	3	Y	236	236	0	-0-
						260	9							
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	269	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
06	3000 N	3407	-0-	407	407	345	1	2592	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
07	3100 N	2763	-0-	-337	70	290	1	2112	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
08	3100 N	4106	-0-	1006	1076	546	1	3223	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
09	2370 X	861	-0-	-1509	-0-	67	1	479	3	Y	286	286	0	-0-
						315	9							

SCHEDEL 02		WELL #:		11H	RRCID ->	274641	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12940	PERF.13195	-	19621
04	210 N	90	-0-	-120	-0-	7	1	62	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
05	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	3000 N	22341	-0-	19341	19341	2727	1	19259	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							

SCHEDEL 02		WELL #:		12H	RRCID ->	274642	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13215	-	19591
04	4650 X	650	-0-	-4000	-0-	11	1	114	3	Y	477	477	0	-0-
						525	9							
05	4805 X	26	-0-	-4779	-0-	1	1	4	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
07	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-			-0-
08	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-			-0-
09	660 X	23	-0-	-637	-0-	3	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
LISKA 01		WELL #:		06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581				
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
04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	870 X	458	-0-	-412	-0-	12	1	310	3	Y	124	124	0			-0-
						136	9									
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	511 N	511	-0-	-0-	-0-	6	1	340	3	Y	150	150	0			-0-
						165	9									
09	450 N	89	-0-	-361	-0-	21	3	68	9	Y	62	62	0			-0-
LISKA 01		WELL #:		07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731				
04	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	28	1	988	3	Y	237	237	0			-0-
						261	9									
05	1116 N	344	-0-	-772	-0-	8	1	267	3	Y	63	63	0			-0-
						69	9									
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
08	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	19	1	1105	3	Y	263	263	0			-0-
						289	9									
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	16	1	796	3	Y	181	181	0			-0-
						199	9									
LISKA 01		WELL #:		08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591				
04	393 X	393	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	287	287	0			-0-
						316	9									
05	120 X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	89	89	0			-0-
						98	9									
06	90 N	17	-0-	-73	-0-	3	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
LISKA 01		WELL #:		09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681				
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	3	Y	376	376	0			-0-
						414	9									
05	2418 X	487	-0-	-1931	-0-	12	1	377	3	Y	89	89	0			-0-
						98	9									
06	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	92	1	2333	3	Y	282	282	0			-0-
						310	9									
07	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	2356 X	2112	-0-	-244	-0-	31	1	1773	3	Y	280	280	0			-0-
						308	9									
09	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	86	1	4215	3	Y	548	548	0			-0-
						603	9									
LISKA 01		WELL #:		11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841				
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	1	1	46	3	Y	197	197	0			-0-
						217	9									
05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	Y	110	110	0			-0-
						121	9									
06	810 N	75	-0-	-735	-0-	12	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	13	1	655	3	Y	320	320	0			-0-
						352	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871														
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	
04	1980 X	33	-0-	-1947	-0-	10	3	23	9	Y	21	21 0	-0-	
05	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-		-0-	
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-		-0-	
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-		-0-	
08	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
LISKA 01														
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
04	3690 X	3382	-0-	-308	-0-	75	1	2678	3	Y	572	572 0	-0-	
						629	9							
05	3813 X	3145	-0-	-668	-0-	81	1	2563	3	Y	455	455 0	-0-	
						501	9							
06	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	86	1	2198	3	Y	319	319 0	-0-	
						351	9							
07	3503 X	2490	-0-	-1013	-0-	83	1	2049	3	Y	325	325 0	-0-	
						358	9							
08	3503 X	2360	-0-	-1143	-0-	32	1	1819	3	Y	463	463 0	-0-	
						509	9							
09	3390 X	1623	-0-	-1767	-0-	24	1	1174	3	Y	386	386 0	-0-	
						425	9							
LISKA 01														
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211														
04	1500 X	36	-0-	-1464	-0-	14	3	22	9	Y	20	20 0	-0-	
05	1550 X	11	-0-	-1539	-0-	3	3	8	9	Y	7	7 0	-0-	
06	1500 X	15	-0-	-1485	-0-	2	3	13	9	Y	12	12 0	-0-	
07	806 X	14	-0-	-792	-0-	3	3	11	9	Y	10	10 0	-0-	
08	527 X	9	-0-	-518	-0-	1	3	8	9	Y	7	7 0	-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	11	11 0	-0-	
KRANER UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
04	5735 X	5735	-0-	-0-	-0-	690	1	4515	3	Y	476	473 0	9	
						6	4	524	9					
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	645	1	3968	3	Y	678	675 0	12	
						6	4	746	9					
06	5160 X	2956	-0-	-2204	-0-	350	1	2194	3	Y	370	372 0	10	
						5	4	407	9					
07	5332 X	2784	-0-	-2548	-0-	348	1	2189	3	Y	219	224 0	5	
						6	4	241	9					
*08	6696 X	6366	-0-	-330	-0-	835	1	5370	3	Y	126	127 0	4	
						22	4	139	9					
09	5730 X	5557	-0-	-173	-0-	856	1	4567	3	Y	113	112 0	5	
						10	4	124	9					
LISKA 01														
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-	
05	217 N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1	1 0	-0-	
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1	1 0	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-		-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
THREE SISTERS 01				WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949 - 20100					
M	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LUNA UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12455 - 16442					
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	59	1	117	3	Y	275	276	0				14
						1	4	303	9								
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	266	1	536	3	Y	221	217	0				18
						4	4	243	9								
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	275	1	595	3	Y	112	125	0				5
						4	4	123	9								
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	459	3	Y	409	390	0				24
						2	4	450	9								
08	1054 N	951	-0-	-103	-0-	136	1	327	3	Y	438	436	0				26
						6	4	482	9								
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	155	1	477	3	Y	309	313	0				22
						31	4	340	9								
LUNA UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12426 - 16467					
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	650	1	1279	3	Y	130	135	0				7
						8	4	143	9								
05	2480 N	2405	-0-	-75	-0-	601	1	1210	3	Y	532	496	0				43
						9	4	585	9								
06	3000 N	5836	-0-	2836	2836	1655	1	3574	3	Y	530	552	0				21
						24	4	583	9								
07	3100 N	4720	-0-	1620	4456	1390	1	2795	3	Y	473	466	0				28
						15	4	520	9								
08	5009 X	553	-0-	-4456	-0-	71	1	172	3	Y	279	291	0				16
						3	4	307	9								
09	5850 X	353	-0-	-5497	-0-	10	1	29	3	Y	284	280	0				20
						2	4	312	9								
LUNA UNIT				WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12441 - 16391					
04	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	3	1	6	3	Y	73	81	0				4
						80	9										
05	1891 X	4	-0-	-1887	-0-	1	1	2	3	Y	1	5	0				-0-
						1	9										
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-						-0-
07	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-						-0-
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	195	1	471	3	Y	252	237	0				15
						8	4	277	9								
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	118	1	361	3	Y	490	471	0				34
						24	4	539	9								
WILBUR EDEN 01				WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189					
04	528 X	528	-0-	-0-	-0-	199	3	329	9	Y	299	299	0				-0-
05	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1032	3	666	9	Y	605	605	0				-0-
06	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	732	3	393	9	Y	357	357	0				-0-
07	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	937	3	482	9	Y	438	438	0				-0-
08	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	769	3	245	9	Y	223	223	0				-0-
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	671	3	112	9	Y	102	102	0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275693	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL	DEPTH	12259	PERF.12488	- 18866	
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
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	103	-0-	103	103	10	1	93	3	Y	-0-			-0-
FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	12534	PERF.12792	- 18691	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727	
04	7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1565	1	5395	3	Y	669	636	0	194
						93	4	736	9					
05	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	1247	1	3935	3	Y	463	510	0	147
						107	4	509	9					
06	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	481	1	1790	3	Y	143	224	0	66
						57	4	157	9					
07	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	1596	1	5676	3	Y	1023	912	0	177
						594	4	1125	9					
08	8494 X	7604	-0-	-890	-0-	1614	1	4261	3	Y	718	714	0	181
						939	4	790	9					
09	7800 X	7618	-0-	-182	-0-	1465	1	4683	3	Y	638	721	0	98
						768	4	702	9					
FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.13265	- 19316	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.12860	- 20161	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT C														
WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140														
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
04	2280 X	668	-0-	-1612	-0-	42	1 4	468 156	3 9	Y	142	144 0		2
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	2	4	156	9	Y	-0-	2 0		-0-
06	2280 X	548	-0-	-1732	-0-	36	1 4	389 122	3 9	Y	111	105 0		6
07	775 X	11	-0-	-764	-0-	1	3	10	9	Y	9	15 0		-0-
08	775 X	69	-0-	-706	-0-	1	1	9	3	Y	54	51 0		3
09	660 X	642	-0-	-18	-0-	59	9	189	9	Y	172	160 0		15
SCHENDEL 02														
WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181														
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOBIL UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370														
04	6150 X	3792	-0-	-2358	-0-	286	1 4	3158 334	3 9	Y	304	302 0		5
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	14	4	334	9	Y	-0-	5 0		-0-
06	5250 X	2551	-0-	-2699	-0-	174	1 4	1876 495	3 9	Y	450	424 0		26
07	5425 X	3839	-0-	-1586	-0-	6	4	495	9	Y	8	34 0		-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	15	4	3461 9	3 9	Y	1	1 0		-0-
09	3780 X	2263	-0-	-1517	-0-	209	1 4	1936 108	3 9	Y	98	89 0		9
LUNA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427														
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1	1 9	2 3	3	Y	17	18 0		1
05	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	19	9			Y	-0-	1 0		-0-
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	79	1 4	191 183	3 9	Y	166	156 0		10
09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	229	1 4	703 187	3 9	Y	170	168 0		12
LUNA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564														
04	13959 X	1278	-0-	-12681	-0-	305	1 4	600 369	3 9	Y	335	327 0		18
05	1953 X	786	-0-	-1167	-0-	183	1 4	369 231	3 9	Y	210	211 0		17
06	1890 X	502	-0-	-1388	-0-	109	1 4	236 155	3 9	Y	141	152 0		6
07	1953 X	14	-0-	-1939	-0-	2	4	155	9	Y	11	16 0		1
08	3410 X	21	-0-	-3389	-0-	12	9	1	3	Y	16	16 0		1
09	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	210	196 0		15
						269	1 4	825 231	3 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
DEBILL 01		WELL #:		13H	RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13370 - 17222	
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
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-		-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
DEBILL 01		WELL #:		14H	RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015		TOTAL DEPTH 13316		PERF.13430 - 17282	
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KRANER UNIT A		WELL #:		2H	RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12876		PERF.12625 - 19812	
04	T. A.	689	-0-	689	1310	56	1	366 3	Y	242	240 0	5
						1	4	266 9				
05	T. A.	137	-0-	137	1447	2	1	12 3	Y	112	115 0	2
						123	9					
06	2885 X	1438	-0-	-1447	-0-	147	1	922 3	Y	334	327 0	9
						2	4	367 9				
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	69	1	432 3	Y	288	290 0	7
						1	4	317 9				
08	713 X	33	-0-	-680	-0-	3	3	30 9	Y	27	33 0	1
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				Y	5	6 0	-0-
MOBIL UNIT C		WELL #:		7H	RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116		PERF.12671 - 18340	
04	4560 X	2297	-0-	-2263	-0-	160	1	1766 3	Y	330	331 0	6
						8	4	363 9				
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-	6 0	-0-
06	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	170	1	1831 3	Y	468	441 0	27
						6	4	515 9				
07	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	184	1	1799 3	Y	458	462 0	23
						8	4	504 9				
08	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	90	1	776 3	Y	207	220 0	10
						4	4	228 9				
09	2520 X	714	-0-	-1806	-0-	51	1	473 3	Y	171	166 0	15
						2	4	188 9				
MOBIL UNIT C		WELL #:		3H	RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12566 - 18549	
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	2	1	24 3	Y	235	236 0	4
						259	9					
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-	4 0	-0-
06	300 N	254	-0-	-46	-0-	2	1	22 3	Y	209	197 0	12
						230	9					
07	392 N	392	-0-	-0-	-0-	4	1	35 3	Y	321	317 0	16
						353	9					
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	44 3	Y	428	423 0	21
						471	9					
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	4	1	39 3	Y	416	400 0	37
						458	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050		PERF.12469 - 18505		CNTY: LIVE OAK		
//CONT./// 86950 600		//CONT./// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	4980 X	3803	-0-	-0-	-1177	-0-		211 10 4	1 4	2332 1250 9	3 3	Y	1136	1139 0				20
05	5146 X	666	-0-	-0-	-4480	-0-		4 1	1 1	55 3	3	Y	552	560 0				12
06	6660 X	2577	-0-	-0-	-4083	-0-		607 171 6 4	9 1 4	1844 556 9	3 9	Y	505	488 0				29
07	6882 X	2010	-0-	-0-	-4872	-0-		174 7 4	1 4	1699 130 9	3 9	Y	118	141 0				6
08	6882 X	207	-0-	-0-	-6675	-0-		2 1	1 3	16 3	3	Y	172	170 0				8
09	3810 X	929	-0-	-0-	-2881	-0-		189 60 3 4	9 1	552 314 9	3 9	Y	285	268 0				25

MOBIL UNIT D				WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12525 - 17246						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A				WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898		PERF.12863 - 18372						
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-		44 3 4	1 4	150 73 9	3 9	Y	66	61 0				19
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		31 3 4	1 4	97 56 9	3 9	Y	51	54 0				16
06	60 N	-0-	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	16 0				-0-
07	279 N	10	-0-	-0-	-269	-0-		1 3	3 9	9 9	9	Y	8	7 0				1
08	186 N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	1 0				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A				WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12934		PERF.12942 - 18121						
04	6660 X	4869	-0-	-0-	-1791	-0-		1023 61 4	1 4	3529 256 9	3 9	Y	233	229 0				68
05	6882 X	5362	-0-	-0-	-1520	-0-		1210 104 4	1 4	3819 229 9	3 9	Y	208	210 0				66
06	6660 X	5498	-0-	-0-	-1162	-0-		1136 136 4	1 4	4226 3	3 9	Y	-0-	66 0				-0-
07	5611 X	5587	-0-	-0-	-24	-0-		1089 405 4	1 4	3871 222 9	3 9	Y	202	167 0				35
08	5611 X	3177	-0-	-0-	-2434	-0-		715 416 4	1 4	1888 158 9	3 9	Y	144	143 0				36
09	5490 X	4819	-0-	-0-	-671	-0-		995 522 4	1 4	3180 122 9	3 9	Y	111	130 0				17

NITSCH UNIT A				WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13038		PERF.12765 - 18297						
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	-0-		829 49 4	1 4	2859 496 9	3 9	Y	451	407 0				131
05	5146 X	3285	-0-	-0-	-1861	-0-		707 61 4	1 4	2232 285 9	3 9	Y	259	308 0				82
06	4740 X	2984	-0-	-0-	-1756	-0-		537 64 4	1 4	2000 383 9	3 9	Y	348	269 0				161
07	4898 X	4483	-0-	-0-	-415	-0-		885 330 4	1 4	3148 120 9	3 9	Y	109	251 0				19
08	4371 X	3034	-0-	-0-	-1337	-0-		631 367 4	1 4	1666 370 9	3 9	Y	336	270 0				85
09	4230 X	1960	-0-	-0-	-2270	-0-		335 176 4	1 4	1072 377 9	3 9	Y	343	375 0				53

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
THREE SISTERS 01		WELL #:		23H	RRCID ->	276822	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12793	PERF.13105 -	20361
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	2827	3	518 9	Y	471	471 0		-0-
05	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	2972	3	688 9	Y	625	625 0		-0-
06	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	2804	3	554 9	Y	504	504 0		-0-
07	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	1967	3	318 9	Y	289	289 0		-0-
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2530	3	400 9	Y	364	364 0		-0-
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	2123	3	374 9	Y	340	340 0		-0-
WILBUR EDEN 01		WELL #:		03H	RRCID ->	276872	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.13035 -	18361
04	3000 N	4418	-0-	1418	1418	4121	3	297 9	Y	270	270 0		-0-
05	3100 N	3066	-0-	-34	1384	2875	3	191 9	Y	174	174 0		-0-
06	3000 N	2755	-0-	-245	1139	2580	3	175 9	Y	159	159 0		-0-
07	3640 X	2501	-0-	-1139	-0-	2343	3	158 9	Y	144	144 0		-0-
08	2759 X	2493	-0-	-266	-0-	2365	3	128 9	Y	116	116 0		-0-
09	2670 X	2204	-0-	-466	-0-	2137	3	67 9	Y	61	61 0		-0-
SCHENDEL 02		WELL #:		13H	RRCID ->	276874	COMPL. DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	13249	PERF.13175 -	19701
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	136 1	1277 3	Y	290	290 0			-0-
						319 9							
05	2077 N	424	-0-	-1653	-0-	43 1	286 3	Y	86	86 0			-0-
						95 9							
06	2460 N	363	-0-	-2097	-0-	32 1	239 3	Y	84	84 0			-0-
						92 9							
07	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-				-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				-0-
09	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	280 1	1991 3	Y	576	576 0			-0-
						634 9							
SCHENDEL 02		WELL #:		10H	RRCID ->	276876	COMPL. DATE	03/18/2024	TOTAL	DEPTH	12813	PERF.13320 -	19541
04	1950 X	67	-0-	-1883	-0-	1 1	10 3	Y	51	51 0			-0-
						56 9							
05	2015 X	12	-0-	-2003	-0-	2 3	10 9	Y	9	9 0			-0-
06	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	679 1	5117 3	Y	1331	1331 0			-0-
						1464 9							
07	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	521 1	3813 3	Y	1086	1086 0			-0-
						1195 9							
08	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	634 1	3770 3	Y	1217	1217 0			-0-
						1339 9							
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	442 1	3144 3	Y	966	966 0			-0-
						1063 9							
LISKA 01		WELL #:		10H	RRCID ->	276894	COMPL. DATE	02/27/2015	TOTAL	DEPTH	13271	PERF.13390 -	17741
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		22H	RRCID ->	276908	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12909	PERF.12910 -	20371
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	101 3	18 9	Y	16	16 0			-0-
05	119 X	119	-0-	-0-	-0-	107 3	12 9	Y	11	11 0			-0-
06	107 X	107	-0-	-0-	-0-	94 3	13 9	Y	12	12 0			-0-
07	109 X	109	-0-	-0-	-0-	92 3	17 9	Y	15	15 0			-0-
08	105 X	105	-0-	-0-	-0-	91 3	14 9	Y	13	13 0			-0-
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	89 3	12 9	Y	11	11 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
THREE SISTERS 01		WELL #:		24H	RRCID ->	276909	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.12960 - 20533				
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				
04		0 X	-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-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

THREE SISTERS 01		WELL #:		25H	RRCID ->	276915	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000 - 20402				
04		0 X	-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-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

THREE SISTERS 01		WELL #:		26H	RRCID ->	276916	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893 - 20552				
04		0 X	-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-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

IVAS SMITH 01		WELL #:		02H	RRCID ->	276917	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775 - 19532				
04	3150	X	1	-0-	-3149	-0-	-0-	1	3	Y	-0-	-0-				
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	-0-	3768	3	854	9	Y	776	776	0	-0-
07	3255	X	233	-0-	-3022	-0-	-0-	177	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	-0-	3456	3	894	9	Y	813	813	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		27H	RRCID ->	276991	COMPL. DATE	08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065 - 20421				
04		0 X	-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-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

FOSTER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653 - 17676				
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				

FOSTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644 - 16755				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
08	T. A.	21	-0-	21	21	21	21	3	1	18	3	Y	-0-	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	21	21	21			Y	-0-	-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
FOSTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277099	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12788	PERF.12688 -	15828	
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
FOSTER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12609 -	17667	
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	147 1	965 3	Y	280	281 0			5	
						1 4	308 9							
05	217 N	74	-0-	-143	-0-	8 1	48 3	Y	16	21 0			-0-	
						18 9								
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	9 1	57 3	Y	337	328 0			9	
						371 9								
07	1364 N	194	-0-	-1170	-0-	4 1	24 3	Y	151	156 0			4	
						166 9								
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	-0-	4 0		-0-	
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-				Y	-0-			-0-	
MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277101	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12535 -	16639	
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	370 1	2520 3	Y	1169	1154 0			19	
						5 4	1286 9							
05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	285 1	1740 3	Y	1163	1164 0			18	
						3 4	1279 9							
06	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	229 1	1510 3	Y	1087	1087 0			18	
						3 4	1196 9							
07	4309 X	3541	-0-	-768	-0-	295 1	1991 3	Y	1129	1118 0			29	
						13 4	1242 9							
08	4309 X	3261	-0-	-1048	-0-	254 1	1745 3	Y	1138	1099 0			68	
						10 4	1252 9							
09	4170 X	2590	-0-	-1580	-0-	200 1	1409 3	Y	886	912 0			42	
						6 4	975 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12755 -	17904	
04	T. A.	1192	-0-	1192	1192	313 1	615 3	Y	236	224 0			12	
						4 4	260 9							
05	T. A.	2809	-0-	2809	4001	746 1	1503 3	Y	498	470 0			40	
						12 4	548 9							
06	T. A.	2226	-0-	2226	6227	556 1	1201 3	Y	419	442 0			17	
						8 4	461 9							
07	T. A.	1850	-0-	1850	8077	468 1	941 3	Y	396	390 0			23	
						5 4	436 9							
08	3100 N	1559	-0-	-1541	6536	363 1	876 3	Y	277	284 0			16	
						15 4	305 9							
09	3000 N	1014	-0-	-1986	4550	179 1	550 3	Y	226	226 0			16	
						36 4	249 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
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
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 22	1 9	64	3	Y	20	21	0	-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	40 53	1 9	243	3	Y	48	47	0	1
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	38 1	4	236	3	Y	25	25	0	1
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	1 34	4 1	28	9	Y	22	22	0	1
*08	341 N	139	-0-	-202	-0-	18 4	1 9	117	3	Y	4	5	0	-0-
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	27 69	1 9	142	3	Y	63	60	0	3
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
04	5100 X	3862	-0-	-1238	-0-	1057 12	1 4	2080	3	Y	648	657	0	34
05	5270 X	4002	-0-	-1268	-0-	1051 17	1 4	2118	3	Y	742	716	0	60
06	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	1066 15	1 4	2301	3	Y	822	849	0	33
07	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1040 11	1 4	2091	3	Y	955	932	0	56
08	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	1028 42	1 4	2477	3	Y	850	856	0	50
09	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	843 170	1 4	2585	3	Y	666	670	0	46
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172														
04	600 X	44	-0-	-556	-0-	13	3	31	9	Y	28	28	0	-0-
05	620 X	29	-0-	-591	-0-	4	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
06	300 X	16	-0-	-284	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
07	310 X	17	-0-	-293	-0-	2	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	2	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082														
04	T. A.	1299	-0-	1299	18594	27 322	1 9	950	3	Y	293	293	0	-0-
05	19026 X	432	-0-	-18594	-0-	9 143	1 9	280	3	Y	130	130	0	-0-
06	634 X	634	-0-	-0-	-0-	17 189	1 9	428	3	Y	172	172	0	-0-
07	1333 X	529	-0-	-804	-0-	14 166	1 9	349	3	Y	151	151	0	-0-
08	1674 X	630	-0-	-1044	-0-	7 199	1 9	424	3	Y	181	181	0	-0-
09	1290 X	533	-0-	-757	-0-	174	9	352	3	Y	158	158	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		MOBIL UNIT B		//CONT.// 86950 600 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
						WELL #:		4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12677 - 18574				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	2970 X	1622	-0-	-0-	-1348	-0-		118 6	1 4	1301 197	3 9	Y	179	181 0						3
05	3069 X	-0-	-0-	-0-	-3069	-0-						Y	-0-	3 0						-0-
06	2850 X	49	-0-	-0-	-2801	-0-		3 3		46 9	3 9	Y	42	40 0						2
07	2945 X	1352	-0-	-0-	-1593	-0-		119 5	1 4	1162 66	3 9	Y	60	59 0						3
08	2945 X	2511	-0-	-0-	-434	-0-		218 9	1 4	1874 410	3 9	Y	373	358 0						18
09	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	-0-		129 6	1 4	1194 301	3 9	Y	274	268 0						24
FRANKE-JOHNSON UNIT																				
						WELL #:		5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12459		PERF.13273 - 19361				
04	3540 X	126	-0-	-0-	-3414	-0-		2 112	1 9	12 3	3	Y	102	104 0						2
05	3658 X	81	-0-	-0-	-3577	-0-		1 72	1 9	8 3	3	Y	65	66 0						1
06	3540 X	13	-0-	-0-	-3527	-0-		1 1	3	12 9	3	Y	11	12 0						-0-
07	2852 X	38	-0-	-0-	-2814	-0-		1 33	1 9	4 3	3	Y	30	29 0						1
*08	1860 X	212	-0-	-0-	-1648	-0-		26 1	4	170 3	3	Y	14	15 0						-0-
09	120 X	72	-0-	-0-	-48	-0-		1 64	1 9	15 7	3	Y	58	56 0						2
LEVI PULLIN UNIT																				
						WELL #:		1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137				
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-		441 4	1 4	2977 28	3 9	Y	25	191 1						80
05	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	-0-		272 2	1 4	1731 278	3 9	Y	253							333
06	1320 X	75	-0-	-0-	-1245	-0-		10 2	1 9	63 3	3	Y	2							335
07	3565 X	126	-0-	-0-	-3439	-0-		11 47	1 9	68 3	3	Y	43	186 1						192
08	3565 X	-0-	-0-	-0-	-3565	-0-						Y	-0-							192
09	3450 X	383	-0-	-0-	-3067	-0-		58 1	4	322 2	3 9	Y	2							194
LUNA UNIT																				
						WELL #:		14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332				
04	2730 X	2267	-0-	-0-	-463	-0-		384 8	1 4	1253 622	3 9	Y	565	554 0						30
05	2418 X	2133	-0-	-0-	-285	-0-		301 6	1 4	970 856	3 9	Y	778	771 0						37
06	2370 X	1771	-0-	-0-	-599	-0-		219 9	1 4	824 719	3 9	Y	654	658 0						33
07	2449 X	2392	-0-	-0-	-57	-0-		254 10	1 4	1416 712	3 9	Y	647	663 0						17
08	2139 N	1138	-0-	-0-	-1001	-0-		108 5	1 4	711 314	3 9	Y	285	294 0						8
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	-0-		254 6	1 4	1721 547	3 9	Y	497	498 0						7

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:		4H	RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL	DEPTH	12438	PERF.13277	- 19382		
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
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	214 1	1404 3	2 4	74 9	Y	67	66 0				1
05	3937 X	3750	-0-	-187	-0-	524 1	3221 3	5 4		Y	-0-	1 0				-0-
06	3810 X	2090	-0-	-1720	-0-	287 1	1799 3	4 4		Y	-0-					-0-
07	3937 X	2122	-0-	-1815	-0-	285 1	1790 3	5 4	42 9	Y	38	37 0				1
*08	3751 X	2251	-0-	-1500	-0-	265 1	1705 3	7 4	274 9	Y	249	242 0				8
09	3630 X	2002	-0-	-1628	-0-	274 1	1463 3	3 4	262 9	Y	238	236 0				10
MURPHY-SINCLAIR UNIT			WELL #:		301H	RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL	DEPTH	12558	PERF.12815	- 18232		
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-	504 1	991 3	6 4	538 9	Y	489	488 0				26
05	6293 X	2759	-0-	-3534	-0-	698 1	1406 3	11 4	644 9	Y	585	564 0				47
06	6090 X	2645	-0-	-3445	-0-	621 1	1341 3	9 4	674 9	Y	613	635 0				25
07	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	567 1	1139 3	6 4	702 9	Y	638	626 0				37
08	2759 X	1375	-0-	-1384	-0-	287 1	691 3	12 4	385 9	Y	350	366 0				21
09	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	677 1	2077 3	137 4	670 9	Y	609	587 0				43
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:		11H	RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL	DEPTH	12739	PERF.12637	- 17890		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT A			WELL #:		5H	RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL	DEPTH	13024	PERF.12799	- 18351		
04	3450 X	2627	-0-	-823	-0-	506 1	1744 3	30 4	347 9	Y	315	299 0				91
05	3255 X	2573	-0-	-682	-0-	544 1	1716 3	47 4	266 9	Y	242	256 0				77
06	3090 X	2446	-0-	-644	-0-	455 1	1692 3	54 4	245 9	Y	223	197 0				103
07	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	499 1	1776 3	186 4	482 9	Y	438	465 0				76
08	2821 X	1901	-0-	-920	-0-	407 1	1074 3	236 4	184 9	Y	167	201 0				42
09	2640 X	906	-0-	-1734	-0-	160 1	511 3	84 4	151 9	Y	137	158 0				21

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK																											
MARATHON OIL EF LLC												//CONT.// 525398																																							
LUNA UNIT												WELL #:				6H				RRCID -> 277619				COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12220				PERF.12456 - 16528																			
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. GAS		(I) LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE												
04	2580 N		2580		-0-		-0-		-0-		-0-		728		1		1433		3		Y		374		378		0								20																
05	2242 N		2242		-0-		-0-		-0-		-0-		640		1		1288		3		Y		276		274		0								22																
06	2418 N		2418		-0-		-0-		-0-		-0-		679		1		1467		3		Y		238		250		0								10																
07	2480 N		2266		-0-		-214		-0-		-0-		650		1		1306		3		Y		275		269		0								16																
08	2697 X		1824		-0-		-873		-0-		-0-		456		1		1099		3		Y		228		231		0								13																
09	2580 X		116		-0-		-2464		-0-		-0-		18		1		55		3		Y		35		46		0								2																
FRANKE-JOHNSON UNIT												WELL #:				6H				RRCID -> 277620				COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12363				PERF.13153 - 19337																			
04	14951 X		14951		-0-		-0-		-0-		-0-		1953		1		12785		3		Y		177		176		0										3														
05	15982 X		15982		-0-		-0-		-0-		-0-		2211		1		13605		3		Y		134		135		0										2														
06	4230 X		1110		-0-		-3120		-0-		-0-		140		1		878		3		Y		82		82		0										2														
07	9517 X		1457		-0-		-8060		-0-		-0-		177		1		1112		3		Y		150		148		0										4														
*08	15996 X		299		-0-		-15697		-0-		-0-		35		1		226		3		Y		34		37		0										1														
09	15480 X		2587		-0-		-12893		-0-		-0-		368		1		1965		3		Y		227		219		0										9														
WIEDING-WESTON UNIT												WELL #:				3H				RRCID -> 277621				COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12198				PERF.12492 - 18921																			
04	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														
05	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														
06	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														
07	T. A.		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														
08	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														
09	14B2 EXT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														
KRANER UNIT A												WELL #:				3H				RRCID -> 277622				COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12867				PERF.12595 - 19680																			
04	5845 X		5845		-0-		-0-		-0-		-0-		570		1		3731		3		Y		1399		1399		0										27														
05	4928 X		4928		-0-		-0-		-0-		-0-		641		1		3942		3		Y		308		330		0										5														
06	5220 X		1680		-0-		-3540		-0-		-0-		225		1		1406		3		Y		42		46		0										1														
07	6045 X		1185		-0-		-4860		-0-		-0-		159		1		999		3		Y		22		22		0										1														
08	6045 X		-0-		-0-		-6045		-0-		-0-										Y		-0-		1		0										-0-														
09	5850 X		-0-		-0-		-5850		-0-		-0-										Y		-0-														-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277623														
COMPL. DATE 01/20/2015														
TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488														
CNTY: LIVE OAK														
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
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	3	40	9	Y	36	35	0	-1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	14	0	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	333	324	0	-9
						366	9							
08	126 X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	105	108	0	6
						116	9							
09	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	125	125	0	6
						138	9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 277680														
COMPL. DATE 04/09/2015														
TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148														
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	49	1	523	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	62 X	11	-0-	-51	-0-	1	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
08	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	59	1	503	3	Y	805	766	0	39
						2	4	886	9					
09	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	238	1	2207	3	Y	1275	1201	0	113
						11	4	1403	9					
MOBIL UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277681														
COMPL. DATE 04/10/2015														
TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027														
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	3	51	9	Y	46	45	0	1
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	3	25	9	Y	23	22	0	1
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-	1	0	-0-
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
URRUTIA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277687														
COMPL. DATE 06/01/2015														
TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376														
04	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	447	1	2926	3	Y	250	252	0	5
						4	4	275	9					
05	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	467	1	2875	3	Y	267	267	0	5
						4	4	294	9					
06	3660 X	3392	-0-	-268	-0-	436	1	2731	3	Y	198	198	0	5
						7	4	218	9					
07	3782 X	3346	-0-	-436	-0-	415	1	2609	3	Y	286	284	0	7
						7	4	315	9					
*08	3782 X	1668	-0-	-2114	-0-	188	1	1207	3	Y	244	243	0	8
						5	4	268	9					
09	3660 X	1709	-0-	-1951	-0-	227	1	1209	3	Y	245	243	0	10
						3	4	270	9					
WESSENDORFF 01														
WELL #: 11H RRCID -> 277735														
COMPL. DATE 09/17/2015														
TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292														
04	3510 X	2624	-0-	-886	-0-	111	1	2228	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
05	3627 X	2535	-0-	-1092	-0-	128	1	2274	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
06	2880 X	2345	-0-	-535	-0-	109	1	2084	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
07	2821 X	2130	-0-	-691	-0-	95	1	1885	3	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
08	2759 X	1619	-0-	-1140	-0-	80	1	1454	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							
09	2610 X	1804	-0-	-806	-0-	86	1	1605	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
IVAS SMITH 01			WELL #:		04H	RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL	DEPTH	12786	PERF.12760 - 19524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	2490 N	1987	-0-	-0-	-503	-0-	1629	3	358	9	Y	325	325	0			-0-
05	2046 N	1928	-0-	-0-	-118	-0-	1590	3	338	9	Y	307	307	0			-0-
06	1950 N	1889	-0-	-0-	-61	-0-	1566	3	323	9	Y	294	294	0			-0-
07	2046 N	1868	-0-	-0-	-178	-0-	1534	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
08	1922 N	1681	-0-	-0-	-241	-0-	1389	3	292	9	Y	265	265	0			-0-
09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	1580	3	358	9	Y	325	325	0			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		09H	RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL	DEPTH	13228	PERF.13262 - 19292				
04	3330 X	2736	-0-	-0-	-594	-0-	127	1	2554	3	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
05	3472 X	2692	-0-	-0-	-780	-0-	144	1	2548	3	Y	-0-					-0-
06	3360 X	2668	-0-	-0-	-692	-0-	133	1	2535	3	Y	-0-					-0-
07	3472 X	2692	-0-	-0-	-780	-0-	122	1	2421	3	Y	135	135	0			-0-
							149	9									
08	3131 X	2912	-0-	-0-	-219	-0-	133	1	2421	3	Y	325	325	0			-0-
							358	9									
09	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	2433	3	Y	346	346	0			-0-
							381	9									
IVAS SMITH 01			WELL #:		03H	RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL	DEPTH	12699	PERF.12785 - 19530				
04	210 N	129	-0-	-0-	-81	-0-	93	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
05	155 N	125	-0-	-0-	-30	-0-	85	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
06	180 N	123	-0-	-0-	-57	-0-	83	3	40	9	Y	36	36	0			-0-
07	124 N	75	-0-	-0-	-49	-0-	52	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	91	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
09	120 N	102	-0-	-0-	-18	-0-	71	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
WESSENDORFF 01			WELL #:		10H	RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13402 - 19192				
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1902	3	Y	571	571	0			-0-
							628	9									
05	2511 X	1982	-0-	-0-	-529	-0-	79	1	1406	3	Y	452	452	0			-0-
							497	9									
06	2580 X	2212	-0-	-0-	-368	-0-	81	1	1552	3	Y	526	526	0			-0-
							579	9									
07	2666 X	2257	-0-	-0-	-409	-0-	79	1	1566	3	Y	556	556	0			-0-
							612	9									
08	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1878	3	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1632	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
WESSENDORFF 01			WELL #:		08H	RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL	DEPTH	13149	PERF.13465 - 19052				
04	0 X	-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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	277846	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.12228 - 19436						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
04	3510 X	-0-	-0-	-0-	-3510	-0-		-0-										-0-
05	3627 X	333	-0-	-0-	-3294	-0-		-0-			69	1	249	3	Y	-0-		-0-
											15	4			Y	-0-		-0-
06	3510 X	-0-	-0-	-0-	-3510	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
08	1426 X	-0-	-0-	-0-	-1426	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
09	12701 X	12701	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			1485	1	10093	3	Y	213	211 0	2
											889	4	234	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.12382 - 19323						
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL	DEPTH	13159	PERF.13357 - 18502						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.12464 - 19290						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3461	-0-	-0-	3461	3461		-0-			350	1	2381	3	Y	473	468 0	5
											210	4	520	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.12558 - 19095						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		-0-							Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		-0-							Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		-0-							Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		-0-							Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	322		-0-							Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	3859	-0-	-0-	3859	4181		-0-			304	1	2067	3	Y	1187	1175 0	12
											182	4	1306	9				
DEBILL 01		WELL #:		12H	RRCID ->	278037	COMPL. DATE	08/22/2015	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.13355 - 17132						
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			58	1	2072	3	Y	121	121 0	-0-
											133	9						
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			64	1	2014	3	Y	126	126 0	-0-
											139	9						
06	2670 X	2183	-0-	-487	-0-	-0-		-0-			77	1	1963	3	Y	130	130 0	-0-
											143	9						
07	2759 X	2130	-0-	-629	-0-	-0-		-0-			76	1	1872	3	Y	165	165 0	-0-
											182	9						
08	2759 X	1707	-0-	-1052	-0-	-0-		-0-			26	1	1499	3	Y	165	165 0	-0-
											182	9						
09	2250 X	24	-0-	-2226	-0-	-0-		-0-			5	3	19	9	Y	17	17 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483														
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	
04	14B2 EXT	132	-0-	132	174	27 4	1 4	101	3	Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	174					Y	-0-		-0-	
07	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-		-0-	
08	124 X	3	-0-	-121	-0-	1 3	2 9	2	9	Y	2	2 0	-0-	
09	120 X	80	-0-	-40	-0-	2 1	14 3	57	3	Y	57	56 0	-0-	1
						1 4	63 9							
NITSCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349														
04	6210 X	2825	-0-	-3385	-0-	621 37	1 4	2141 26	3 9	Y	24	39 0		7
05	6417 X	1788	-0-	-4629	-0-	398 34	1 4	1257 99	3 9	Y	90	68 0		29
06	6060 X	4239	-0-	-1821	-0-	839 100	1 4	3122 178	3 9	Y	162	116 0		75
07	5394 X	3334	-0-	-2060	-0-	638 237	1 4	2268 191	3 9	Y	174	219 0		30
08	5115 X	1593	-0-	-3522	-0-	360 209	1 4	950 74	3 9	Y	67	80 0		17
09	4230 X	3866	-0-	-364	-0-	794 416	1 4	2538 118	3 9	Y	107	108 0		16
NITSCH UNIT A														
WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306														
04	9030 X	4723	-0-	-4307	-0-	1003 60	1 4	3458 202	3 9	Y	184	175 0		54
05	9331 X	8404	-0-	-927	-0-	1909 164	1 4	6025 306	3 9	Y	278	243 0		89
06	9030 X	7442	-0-	-1588	-0-	1471 176	1 4	5474 321	3 9	Y	292	246 0		135
07	6231 X	6152	-0-	-79	-0-	1192 444	1 4	4237 279	3 9	Y	254	345 0		44
08	8401 X	4976	-0-	-3425	-0-	1134 660	1 4	2995 187	3 9	Y	170	171 0		43
09	8821 X	8821	-0-	-0-	-0-	1802 944	1 4	5758 317	3 9	Y	288	287 0		44
NITSCH UNIT A														
WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332														
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	77 5	1 4	266 57	3 9	Y	52	46 0		15
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	77 7	1 4	243 55	3 9	Y	50	49 0		16
06	450 X	5	-0-	-445	-0-	1 1	1 1	4 3	3 9	Y	-0-	16 0		-0-
07	465 X	265	-0-	-200	-0-	54 20	1 4	191 10	3 9	Y	-0-			-0-
08	372 N	53	-0-	-319	-0-	10 6	1 4	27 10	3 9	Y	9	7 0		2
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	18 9	1 4	57 3	3 9	Y	-0-	2 0		-0-
NITSCH UNIT A														
WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100														
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1088

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015		TOTAL DEPTH 13073	
								PERF.13265 - 17392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
04	T. A.	819	-0-	819	2503	63 1	592 3	Y	-0-
05	T. A.	714	-0-	714	3217	164 9	477 3	Y	-0-
06	4020 X	803	-0-	-3217	-0-	72 1	572 3	Y	-0-
07	837 N	726	-0-	-111	-0-	165 9	525 3	Y	-0-
08	713 N	293	-0-	-420	-0-	76 1	52 3	Y	-0-
09	810 N	235	-0-	-575	-0-	155 9	32 3	Y	-0-
						72 1			
						129 9			
						8 1			
						233 9			
						4 1			
						199 9			
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13174	
								PERF.13174 - 18040	
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	77 1	725 3	Y	-0-
05	1953 X	1175	-0-	-778	-0-	240 9	782 3	Y	-0-
06	1890 X	1136	-0-	-754	-0-	118 1	793 3	Y	-0-
07	1953 X	391	-0-	-1562	-0-	275 9	265 3	Y	-0-
08	1178 N	775	-0-	-403	-0-	105 1	470 3	Y	-0-
09	1140 N	1074	-0-	-66	-0-	238 9	723 3	Y	-0-
						36 1			
						90 9			
						78 1			
						227 9			
						102 1			
						249 9			
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188	
								PERF.13195 - 18272	
04	270 X	93	-0-	-177	-0-	3 1	27 3	Y	-0-
05	279 X	90	-0-	-189	-0-	63 9	26 3	Y	-0-
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	3 1		Y	-0-
07	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	61 9	348 3	Y	-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	42 1		Y	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	816 9		Y	-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093	
								PERF.13300 - 17662	
04	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	180 1	1697 3	Y	-0-
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	492 9	1428 3	Y	-0-
06	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	216 1	1766 3	Y	-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	514 9	1433 3	Y	-0-
08	2449 X	1675	-0-	-774	-0-	235 1	1139 3	Y	-0-
09	2370 X	1568	-0-	-802	-0-	260 9	273		-0-
						196 1			
						356 9			
						191 1			
						345 9			
						157 1			
						300 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
WARNER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
04	1380 N	1024	-0-	-356	-0-	67	1	632	3	Y	295	295	0	-0-
05	1798 N	1005	-0-	-793	-0-	325	9	579	3	Y	308	308	0	-0-
06	1560 N	1313	-0-	-247	-0-	87	1	843	3	Y	325	325	0	-0-
07	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	339	9	869	3	Y	227	227	0	-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	112	1	809	3	Y	276	276	0	-0-
09	1320 N	1140	-0-	-180	-0-	358	9	724	3	Y	285	285	0	-0-
						119	1							
						250	9							
						135	1							
						304	9							
						102	1							
						314	9							
WARNER 01														
WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792														
04	3000 N	2437	-0-	-563	677	204	1	1915	3	Y	289	289	0	-0-
05	3100 N	2589	-0-	-511	166	318	9	1940	3	Y	322	322	0	-0-
06	1684 X	1518	-0-	-166	-0-	295	1	1233	3	Y	110	110	0	-0-
07	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	354	9	768	3	Y	163	163	0	-0-
08	3410 X	2153	-0-	-1257	-0-	164	1	1435	3	Y	434	434	0	-0-
09	2520 X	1992	-0-	-528	-0-	121	9	1347	3	Y	414	414	0	-0-
						105	1							
						179	9							
						241	1							
						477	9							
						190	1							
						455	9							
CHOATE 01														
WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089														
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	483	483	0	-0-
05	1240 N	61	-0-	-1179	-0-	531	9	25	3	Y	32	32	0	-0-
06	1710 N	592	-0-	-1118	-0-	1	1	65	3	Y	478	478	0	-0-
07	1054 N	774	-0-	-280	-0-	35	9	88	3	Y	621	621	0	-0-
08	1767 X	783	-0-	-984	-0-	1	1	64	3	Y	652	652	0	-0-
09	1020 X	734	-0-	-286	-0-	526	9	83	3	Y	588	588	0	-0-
						3	1							
						683	9							
						2	1							
						717	9							
						4	1							
						647	9							
CHOATE 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912														
04	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	181	1	9047	3	Y	910	910	0	-0-
05	6696 X	863	-0-	-5833	-0-	1001	9	666	3	Y	166	166	0	-0-
06	5910 X	4320	-0-	-1590	-0-	14	1	3353	3	Y	808	808	0	-0-
07	10571 X	4252	-0-	-6319	-0-	183	9	3236	3	Y	825	825	0	-0-
08	10571 X	4833	-0-	-5738	-0-	78	1	3560	3	Y	1031	1031	0	-0-
09	10230 X	3919	-0-	-6311	-0-	889	9	2920	3	Y	788	788	0	-0-
						108	1							
						908	9							
						139	1							
						1134	9							
						132	1							
						867	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398														
CHOATE 01			WELL #:		08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL	DEPTH	13205	PERF.13125	-	19104				
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
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHOATE 01			WELL #:		09H	RRCID ->	278305	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	13101	PERF.13250	-	19002				
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CHOATE 01			WELL #:		10H	RRCID ->	278306	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL	DEPTH	13231	PERF.13160	-	19362				
04	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	44	1	2206	3	Y	362	362	0				-0-	
							398	9											
05	3131	X	94	-0-	-3037	-0-	1	1	68	3	Y	23	23	0				-0-	
							25	9											
06	3600	X	2358	-0-	-1242	-0-	44	1	1870	3	Y	404	404	0				-0-	
							444	9											
07	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	71	1	2116	3	Y	563	563	0				-0-	
							619	9											
08	3720	X	2240	-0-	-1480	-0-	71	1	1818	3	Y	319	319	0				-0-	
							351	9											
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	167	1	3695	3	Y	343	343	0				-0-	
							377	9											
CHOATE 01			WELL #:		11H	RRCID ->	278308	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13330	-	19282				
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
CHOATE 01			WELL #:		13H	RRCID ->	278309	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL	DEPTH	13141	PERF.13270	-	19422				
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-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066								
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
04	1200 X	962	-0-	-238	-0-	71 1	221 9	670 3	Y	201	201 0	-0-				-0-
05	1240 X	803	-0-	-437	-0-	78 1	211 9	514 3	Y	192	192 0	-0-				-0-
06	1230 X	851	-0-	-379	-0-	78 1	185 9	588 3	Y	168	168 0	-0-				-0-
07	992 X	464	-0-	-528	-0-	45 1	88 9	331 3	Y	80	80 0	-0-				-0-
08	992 X	623	-0-	-369	-0-	68 1	149 9	406 3	Y	135	135 0	-0-				-0-
09	960 X	110	-0-	-850	-0-	9 1	39 9	62 3	Y	35	35 0	-0-				-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	98 1	57 4	258 3	Y	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332								
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232								
04	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	255 1	4 4	1741 3	Y	272	268 0	4				4
05	2511 X	2080	-0-	-431	-0-	242 1	3 4	1479 3	Y	324	323 0	5				5
06	2430 X	2142	-0-	-288	-0-	236 1	3 4	1561 3	Y	311	311 0	5				5
07	2387 X	1719	-0-	-668	-0-	181 1	8 4	1218 3	Y	284	282 0	7				7
08	2387 X	1320	-0-	-1067	-0-	140 1	6 4	958 3	Y	196	191 0	12				12
09	2310 X	254	-0-	-2056	-0-	24 1	1 4	216 9	Y	54	63 0	3				3
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 10H			RRCID -> 278457			COMPL. DATE 05/03/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789					
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
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-		253 1	5434 3	29 4	723 9	Y	657	652 0				10
05	3937 X	3038	-0-	-899	-0-		115 1	2351 3	12 4	560 9	Y	509	506 0				13
06	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-		248 1	5659 3	27 4	517 9	Y	470	476 0				7
07	5518 X	3662	-0-	-1856	-0-		145 1	3093 3	14 4	410 9	Y	373	372 1				8
08	6665 X	3902	-0-	-2763	-0-		142 1	3286 3	14 4	460 9	Y	418	418 1				8
09	6450 X	3505	-0-	-2945	-0-		119 1	2957 3	14 4	415 9	Y	377	379 1				6
LIVE OAK PARTNERS 01					WELL #: 02H	RRCID -> 278461	COMPL. DATE 04/15/2016			TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418							
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
LIVE OAK PARTNERS 01					WELL #: 04H	RRCID -> 278463	COMPL. DATE 04/07/2016			TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563							
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CHOATE 01					WELL #: 12H	RRCID -> 278464	COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502							
04	2520 X	1283	-0-	-1237	-0-		21 1	1031 3	231 9		Y	210	210 0				-0-
05	2604 X	9	-0-	-2595	-0-		9 3				Y	-0-					-0-
06	2610 X	142	-0-	-2468	-0-		1 1	24 3	117 9		Y	106	106 0				-0-
07	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-		74 1	2201 3	525 9		Y	477	477 0				-0-
08	2697 X	10	-0-	-2687	-0-		8 3	2 9			Y	2	2 0				-0-
09	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-						Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT D					WELL #: 4H	RRCID -> 278587	COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143							
04	2040 X	535	-0-	-1505	-0-		38 1	418 3	2 4	77 9	Y	70	69 0				1
05	1054 X	856	-0-	-198	-0-		50 1	617 3	1 4	188 9	Y	171	168 0				4
06	820 X	820	-0-	-0-	-0-		55 1	591 3	2 4	172 9	Y	156	151 0				9
07	1181 X	1181	-0-	-0-	-0-		83 1	808 3	3 4	287 9	Y	261	257 0				13
08	1432 X	1432	-0-	-0-	-0-		131 1	1127 3	5 4	169 9	Y	154	160 0				7
09	840 X	810	-0-	-30	-0-		58 1	539 3	3 4	210 9	Y	191	181 0				17

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT D																	
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE				
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	270 13 4	2984 3 458 9	Y	416	417	0		7				
05	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	93 2 4	1143 3 597 9	Y	543	538	0		12				
06	2700 X	1211	-0-	-1489	-0-	63 2 4	680 3 466 9	Y	424	411	0		25				
07	2790 X	1550	-0-	-1240	-0-	123 5 4	1203 3 219 9	Y	199	214	0		10				
08	3968 X	934	-0-	-3034	-0-	47 2 4	404 3 481 9	Y	437	426	0		21				
09	3720 X	882	-0-	-2838	-0-	56 3 4	515 3 308 9	Y	280	276	0		25				
WARNER 01														WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728			
04	7020 X	1449	-0-	-5571	-0-	127 133 9	1189 3 458 9	Y	121	121	0		-0-				
05	7254 X	1253	-0-	-6001	-0-	149 124 9	980 3 458 9	Y	113	113	0		-0-				
06	2700 X	1351	-0-	-1349	-0-	134 206 9	1011 3 458 9	Y	187	187	0		-0-				
07	2790 X	2036	-0-	-754	-0-	212 279 9	1545 3 458 9	Y	254	254	0		-0-				
08	2790 X	1476	-0-	-1314	-0-	177 249 9	1050 3 458 9	Y	226	226	0		-0-				
09	1440 X	1232	-0-	-208	-0-	130 182 9	920 3 458 9	Y	165	165	0		-0-				
CHOATE 01														WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522			
04	3210 X	2792	-0-	-418	-0-	45 473 9	2274 3 458 9	Y	430	430	0		-0-				
05	3317 X	49	-0-	-3268	-0-	1 4 9	44 3 458 9	Y	4	4	0		-0-				
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	86 768 9	3696 3 458 9	Y	698	698	0		-0-				
07	3503 X	2722	-0-	-781	-0-	66 697 9	1959 3 458 9	Y	634	634	0		-0-				
08	3503 X	51	-0-	-3452	-0-	1 17 9	33 3 458 9	Y	15	15	0		-0-				
09	4560 X	4524	-0-	-36	-0-	157 891 9	3476 3 458 9	Y	810	810	0		-0-				
MOBIL UNIT D														WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150			
04	2190 X	1772	-0-	-418	-0-	136 7 4	1504 3 125 9	Y	114	115	0		2				
05	1426 X	788	-0-	-638	-0-	53 1 4	653 3 81 9	Y	74	74	0		2				
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-	173 6 4	1864 3 185 9	Y	168	160	0		10				
07	2232 X	1916	-0-	-316	-0-	164 7 4	1606 3 139 9	Y	126	130	0		6				
08	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	221 9 4	1899 3 135 9	Y	123	123	0		6				
09	2220 X	1912	-0-	-308	-0-	171 8 4	1580 3 153 9	Y	139	133	0		12				

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** SEPTEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1094

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
MOBIL UNIT B		WELL #:		3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	5640 X	4953	-0-	-687	-0-	400	1 19 4	4413	1 121 9	Y	110	112	0			2
05	5363 X	264	-0-	-5099	-0-	1	1 1 246 9	17	3	Y	224	221	0			5
06	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	165	1 6 4	1772	1 134 9	Y	122	120	0			7
07	5115 X	109	-0-	-5006	-0-	1	1 1 102 9	6	3	Y	93	95	0			5
08	5115 X	114	-0-	-5001	-0-	1	1 1 107 9	6	3	Y	97	97	0			5
09	4950 X	82	-0-	-4868	-0-	107	4 3	78	9	Y	71	70	0			6
MAY UNIT 1				WELL #:	12H	RRCID -> 278783	COMPL. DATE 10/06/2015	TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411								
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	239	1 3 4	470	3 367 9	Y	334	342	0			18
05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	332	1 5 4	668	3 514 9	Y	467	447	0			38
06	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	290	1 4 4	627	3 499 9	Y	454	474	0			18
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	288	1 3 4	580	3 486 9	Y	442	434	0			26
08	1519 N	1059	-0-	-460	-0-	204	1 8 4	492	3 355 9	Y	323	330	0			19
09	1410 N	691	-0-	-719	-0-	106	1 21 4	325	3 239 9	Y	217	221	0			15
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #:	502H	RRCID -> 278792	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973								
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	182	1 30 4	691	3 76 9	Y	69	70	0			-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	215	1 46 4	782	3 109 9	Y	99	99	0			-0-
06	915 N	915	-0-	-0-	-0-	172	1 17 4	643	3 83 9	Y	75	74	0			1
07	1023 N	849	-0-	-174	-0-	194	1 129 4	447	3 79 9	Y	72	72	0			1
08	1147 N	829	-0-	-318	-0-	145	1 84 4	548	3 52 9	Y	47	48	0			-0-
09	930 N	354	-0-	-576	-0-	36	1 21 4	241	3 56 9	Y	51	50	0			1
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:	03H	RRCID -> 278843	COMPL. DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563								
04	2910 X	1630	-0-	-1280	-0-	1401	3	229	9	Y	208	208	0			-0-
05	2387 X	1200	-0-	-1187	-0-	1051	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
06	2310 X	882	-0-	-1428	-0-	742	3	140	9	Y	127	127	0			-0-
07	1674 X	1510	-0-	-164	-0-	1330	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
08	1674 X	817	-0-	-857	-0-	685	3	132	9	Y	120	120	0			-0-
09	1620 X	829	-0-	-791	-0-	686	3	143	9	Y	130	130	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600																																																																										
HOLLMAN UNIT															//CONT.// 525398																																																																										
															WELL #: 6H															RRCID -> 278844															COMPL. DATE 11/19/2015															TOTAL DEPTH 12309															PERF.12510 - 16348														
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																																																																						
04	1230 X	168	-0-	-1062	-0-	2	1	150	9	16	3	Y	136	134	0				2																																																																						
05	279 X	246	-0-	-33	-0-	27	1	56	9	163	3	Y	51	52	0				1																																																																						
06	654 X	654	-0-	-0-	-0-	44	1	1	4	294	3	Y	286	282	0				5																																																																						
07	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	197	1	9	4	1327	3	Y	2	7	0				-0-																																																																						
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	228	1	9	4	1564	3	Y	29	27	0				2																																																																						
09	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	124	1	9	4	874	3	Y	128	124	0				6																																																																						
						4	4			141	9																																																																														
DAVIS 01															WELL #: 04H															RRCID -> 278847															COMPL. DATE 02/04/2016															TOTAL DEPTH 13094															PERF.13060 - 20012														
04	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	109	1	748	9	3384	3	Y	680	680	0				-0-																																																																						
05	18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	229	1	3890	9	14319	3	Y	3536	3536	0				-0-																																																																						
06	13865 X	13865	-0-	-0-	-0-	171	1	2598	9	11096	3	Y	2362	2362	0				-0-																																																																						
07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	144	1	2621	9	8502	3	Y	2383	2383	0				-0-																																																																						
08	18476 X	9031	-0-	-9445	-0-	128	1	1999	9	6904	3	Y	1817	1817	0				-0-																																																																						
09	17850 X	7805	-0-	-10045	-0-	116	1	1632	9	6057	3	Y	1484	1484	0				-0-																																																																						
THREE SISTERS 01															WELL #: 19H															RRCID -> 278973															COMPL. DATE 08/12/2014															TOTAL DEPTH 12809															PERF.12910 - 20161														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-																																																																						
HOLLMAN UNIT															WELL #: 7H															RRCID -> 278985															COMPL. DATE 11/19/2015															TOTAL DEPTH 12306															PERF.12474 - 16669														
04	368 N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	1	4	311	3	Y	9	9	0				-0-																																																																						
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	59	9	165	3	Y	54	53	0				1																																																																						
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	53	9	5	3	Y	48	48	0				1																																																																						
07	372 N	41	-0-	-331	-0-	1	3	1	3	40	9	Y	36	36	0				1																																																																						
08	248 N	23	-0-	-225	-0-	1	3	22	9	22	9	Y	20	20	0				1																																																																						
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	44	1	1	4	310	3	Y	69	67	0				3																																																																						
						1	4			76	9																																																																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
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
04	6900 X	2340	-0-	-4560	-0-	506 1	1651 3	10 4	173 9	Y	157	154 0		8
05	7130 X	4291	-0-	-2839	-0-	959 1	3095 3	20 4	217 9	Y	197	196 0		9
06	6900 X	1224	-0-	-5676	-0-	225 1	848 3	9 4	142 9	Y	129	131 0		7
07	4309 X	1260	-0-	-3049	-0-	162 1	904 3	7 4	187 9	Y	170	173 0		4
08	4278 X	1395	-0-	-2883	-0-	158 1	1044 3	8 4	185 9	Y	168	167 0		5
09	4140 X	1293	-0-	-2847	-0-	145 1	982 3	4 4	162 9	Y	147	150 0		2
DAVIS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832														
04	2190 X	36	-0-	-2154	-0-	1 1	31 3	4 9		Y	4	4 0		-0-
05	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-			-0-
06	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-			-0-
07	2108 X	48	-0-	-2060	-0-	1 1	40 3	7 9		Y	6	6 0		-0-
08	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
MAY B UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379														
04	630 N	303	-0-	-327	-0-	18 1	124 3	161 9		Y	146	146 0		2
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	2 1	9 3	132 9		Y	120	120 0		2
06	120 N	44	-0-	-76	-0-	3 3	41 9	3 3		Y	37	38 0		1
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	157 1	1059 3	7 4	308 9	Y	280	274 0		7
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	232 3	1 4	54 9	Y	49	53 0		3
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	109 1	768 3	3 4	229 9	Y	208	201 0		10
MAY B UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271														
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	150 1	1022 3	2 4	549 9	Y	499	495 0		8
05	1705 X	1226	-0-	-479	-0-	115 1	700 3	1 4	410 9	Y	373	375 0		6
06	1650 X	912	-0-	-738	-0-	78 1	513 3	1 4	320 9	Y	291	292 0		5
07	1767 X	264	-0-	-1503	-0-	4 1	25 3	235 9		Y	214	213 0		6
08	DLQ G-10	959	-0-	959	959	60 1	410 3	2 4	487 9	Y	443	422 0		27
09	DLQ G-10	714	-0-	714	1673	56 1	395 3	2 4	261 9	Y	237	253 0		11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	160 1	1765 3	8 4	411 9	Y	374	374 0		7
05	2883 X	935	-0-	-1948	-0-	59 1	728 3	1 4	147 9	Y	134	138 0		3
06	2490 X	2071	-0-	-419	-0-	142 1	1526 3	5 4	398 9	Y	362	344 0		21
07	2511 X	2372	-0-	-139	-0-	182 1	1780 3	8 4	402 9	Y	365	368 0		18
08	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	189 1	1623 3	7 4	364 9	Y	331	333 0		16
09	2340 X	169	-0-	-2171	-0-	13 1	123 3	1 4	32 9	Y	29	42 0		3
KENNEDY														
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327														
04	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	101 1	1113 3	5 4	108 9	Y	98	99 0		2
05	1581 N	499	-0-	-1082	-0-	37 1	461 3	1 4		Y	-0-	2 0		-0-
06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	109 1	1177 3	4 4	363 9	Y	330	311 0		19
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	117 1	1143 3	5 4	265 9	Y	241	248 0		12
08	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	148 1	1273 3	6 4	406 9	Y	369	363 0		18
09	1650 X	1465	-0-	-185	-0-	105 1	977 3	5 4	378 9	Y	344	332 0		30
KENNEDY														
WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918														
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	106 1	1172 3	5 4	44 9	Y	40	41 0		1
05	1426 N	903	-0-	-523	-0-	63 1	781 3	1 4	58 9	Y	53	53 0		1
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	116 1	1246 3	4 4	161 9	Y	146	139 0		8
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	131 1	1278 3	5 4	77 9	Y	70	75 0		3
08	1922 X	406	-0-	-1516	-0-	41 1	353 3	2 4	10 9	Y	9	12 0		-0-
09	1530 X	815	-0-	-715	-0-	78 1	719 3	4 4	14 9	Y	13	12 0		1
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-			-0-
06	48 X	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 3	14 9			Y	13	13 0		-0-
08	T. A.	4853	-0-	4853	4853	575 1	3803 3	28 4	447 9	Y	406	395 0		11
09	T. A.	2432	-0-	2432	7285	275 1	1863 3	7 4	287 9	Y	261	268 0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809														
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	EOM BALANCE
04	3810 X	3111	-0-	-699	-0-	382 4	1 4	2502 223	3 9	Y	203	205 0		4
05	3937 X	3178	-0-	-759	-0-	410 4	1 4	2523 241	3 9	Y	219	219 0		4
06	4140 X	2959	-0-	-1181	-0-	378 6	1 4	2369 206	3 9	Y	187	186 0		5
07	4278 X	2762	-0-	-1516	-0-	353 6	1 4	2218 185	3 9	Y	168	169 0		4
*08	4278 X	1508	-0-	-2770	-0-	195 5	1 4	1254 54	3 9	Y	49	51 0		2
09	3120 X	1471	-0-	-1649	-0-	224 3	1 4	1196 48	3 9	Y	44	44 0		2
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784														
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 57	1 9	4 32	3 3	Y	52	52 0		1
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 58	1 9	32 4	3 3	Y	53	53 0		1
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	1 63	1 9	4 6	3 3	Y	57	57 0		1
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	1 83	1 9	6 3	3 3	Y	75	74 0		2
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	1 53	1 9	4 3	3 3	Y	-0-	2 0		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	1 53	1 9	4 3	3 3	Y	48	46 0		2
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643														
04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	219 3	1 4	1491 374	3 9	Y	340	336 0		6
05	930 X	837	-0-	-93	-0-	82 1	1 4	501 253	3 9	Y	230	232 0		4
06	900 X	870	-0-	-30	-0-	96 1	1 4	631 142	3 9	Y	129	131 0		2
07	2170 X	1329	-0-	-841	-0-	144 6	1 4	973 206	3 9	Y	187	184 0		5
08	2170 X	1053	-0-	-1117	-0-	105 4	1 4	724 220	3 9	Y	200	193 0		12
09	2100 X	960	-0-	-1140	-0-	91 3	1 4	645 221	3 9	Y	201	203 0		10
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536														
04	4470 X	2737	-0-	-1733	-0-	304 4	1 4	2070 359	3 9	Y	326	322 0		5
05	4092 X	1755	-0-	-2337	-0-	156 2	1 4	951 646	3 9	Y	587	583 0		9
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	218 3	1 4	1437 756	3 9	Y	687	684 0		12
07	2821 X	1746	-0-	-1075	-0-	151 7	1 4	1020 568	3 9	Y	516	515 0		13
08	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-	244 8	1 4	1724 304	3 9	Y	-0-	13 0		-0-
09	2730 X	2280	-0-	-450	-0-	244 8	1 4	1724 304	3 9	Y	276	268 0		8

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																			
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608													
M	ALLOW CODE	GAS 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								
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-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
FOSTER UNIT														WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252	
04	4320 X	3459	-0-	-861	-0-	442	1	2894	3	Y	108	109 0	2								
						4	4	119	9												
05	4464 X	2797	-0-	-1667	-0-	376	1	2313	3	Y	95	95 0	2								
						3	4	105	9												
06	3780 X	3257	-0-	-523	-0-	430	1	2692	3	Y	116	115 0	3								
						7	4	128	9												
07	3906 X	3089	-0-	-817	-0-	411	1	2580	3	Y	83	84 0	2								
						7	4	91	9												
*08	3565 X	3128	-0-	-437	-0-	409	1	2630	3	Y	71	71 0	2								
						11	4	78	9												
09	3450 X	2963	-0-	-487	-0-	448	1	2393	3	Y	106	104 0	4								
						5	4	117	9												
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597	
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	135	1	923	3	Y	467	467 0	8								
						2	4	514	9												
05	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	153	1	931	3	Y	485	485 0	8								
						2	4	534	9												
06	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	143	1	947	3	Y	423	424 0	7								
						2	4	465	9												
07	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	218	1	1469	3	Y	395	392 0	10								
						9	4	435	9												
08	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	120	1	821	3	Y	196	194 0	12								
						5	4	216	9												
09	1560 X	970	-0-	-590	-0-	94	1	661	3	Y	193	196 0	9								
						3	4	212	9												
DULLYE 01														WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016		TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722	
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-								
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-								
DULLYE 01														WELL #: 04H		RRCID -> 280263		COMPL. DATE 04/26/2016		TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072	
04	5250 X	1501	-0-	-3749	-0-	25	1	1274	3	Y	184	184 0	-0-								
						202	9														
05	4247 X	631	-0-	-3616	-0-	10	1	450	3	Y	155	155 0	-0-								
						171	9														
06	3090 X	767	-0-	-2323	-0-	12	1	534	3	Y	201	201 0	-0-								
						221	9														
07	3193 X	372	-0-	-2821	-0-	9	1	258	3	Y	95	95 0	-0-								
						105	9														
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	2	2 0	-0-									
09	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				Y	-0-		-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398															
DULLYE 01				WELL #:	03H	RRCID ->	280264	COMPL. DATE	04/23/2016	TOTAL	DEPTH	13524	PERF.13300	-	19299					
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
04	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-				53 455	1 9	2643	3	Y	414	414	0			-0-
05	2790	X	898	-0-	-1892	-0-				15 178	1 9	705	3	Y	162	162	0			-0-
06	1410	X	1184	-0-	-226	-0-				21 268	1 9	895	3	Y	244	244	0			-0-
07	3255	X	354	-0-	-2901	-0-				9 81	1 9	264	3	Y	74	74	0			-0-
08	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-								Y	-0-					-0-
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-								Y	-0-					-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	280324	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12414	PERF.13245	-	19185				
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
FRANKE UNIT					WELL #:	2H	RRCID ->	280325	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12431	PERF.13289	-	18170				
04	2880	X	1435	-0-	-1445	-0-				172 2	1 4	1128 133	3 9	Y	121	119	0			2
05	2976	X	1316	-0-	-1660	-0-				176 2	1 4	1084 54	3 9	Y	49	50	0			1
06	2880	X	1331	-0-	-1549	-0-				178 3	1 4	1115 35	3 9	Y	32	32	0			1
07	1643	X	1431	-0-	-212	-0-				182 3	1 4	1141 105	3 9	Y	95	94	0			2
*08	1643	X	786	-0-	-857	-0-				99 3	1 4	638 46	3 9	Y	42	43	0			1
09	1440	X	219	-0-	-1221	-0-				23 73	1 9	123	3	Y	66	64	0			3
FRANKE UNIT					WELL #:	7H	RRCID ->	280326	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL	DEPTH	12488	PERF.12917	-	17026				
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-				127 1	1 4	830 179	3 9	Y	163	165	0			3
05	1860	N	1097	-0-	-763	-0-				139 1	1 4	854 103	3 9	Y	94	95	0			2
06	1800	N	965	-0-	-835	-0-				125 2	1 4	783 55	3 9	Y	50	51	0			1
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-								Y	4	5	0			-0-
*08	2108	X	585	-0-	-1523	-0-				73 2	1 4	469 41	3 9	Y	37	36	0			1
09	1140	X	435	-0-	-705	-0-				65 1	1 4	345 24	3 9	Y	22	22	0			1
BAILEY-RETZLOFF UNIT					WELL #:	11H	RRCID ->	280327	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL	DEPTH	12207	PERF.12692	-	18739				
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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//		525398											
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12907 - 18809			
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		
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	1 1	47 9	5 3	Y		43	43 0			1		
05	868 N	82	-0-	-786	-0-	1 1	74 9	7 3	Y		67	67 0			1		
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2 1	119 9	11 3	Y		108	107 0			2		
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	2 3		17 9	Y		15	17 0			-0-		
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	3 3		26 9	Y		24	23 0			1		
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	2 3		19 9	Y		17	17 0			1		

URRUTIA UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12923		PERF.12615 - 18430			
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	11 1	261 9	73 3	Y		237	236 0			5		
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8 1	149 9	50 3	Y		135	138 0			2		
06	300 N	190	-0-	-110	-0-	2 1	173 9	15 3	Y		157	155 0			4		
07	372 N	240	-0-	-132	-0-	3 1	219 9	18 3	Y		199	198 0			5		
*08	217 N	124	-0-	-93	-0-	2 1	112 9	10 3	Y		102	104 0			3		
*09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	4 1	264 9	22 3	Y		240	233 0			10		

URRUTIA UNIT				WELL #:		506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12586 - 18299			
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	136 1	1 4	890 3	Y		316	317 0			6		
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	157 1	1 4	963 3	Y		328	328 0			6		
06	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	158 1	2 4	988 3	Y		284	282 0			8		
07	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	145 1	2 4	909 3	Y		277	278 0			7		
*08	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	120 1	3 4	775 3	Y		245	244 0			8		
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	212 1	3 4	1133 3	Y		298	294 0			12		

URRUTIA UNIT				WELL #:		501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12728 - 18282			
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-		
05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	142 1	1 4	871 3	Y		178	175 0			3		
06	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	131 1	2 4	818 3	Y		64	65 0			2		
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	72 1	1 4	450 3	Y		89	89 0			2		
*08	1209 X	1181	-0-	-28	-0-	136 1	4 4	873 3	Y		153	150 0			5		
09	1170 X	626	-0-	-544	-0-	82 1	1 4	438 3	Y		95	96 0			4		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27 1	175 3	Y	459	465 0				9
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	505 9	767 3	Y	342	345 0				6
06	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	125 1	1244 3	Y	146	148 0				4
07	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	199 1	161 9	Y	138	139 0				3
*08	1271 X	1022	-0-	-249	-0-	183 1	1147 3	Y	95	95 0				3
09	1620 X	1108	-0-	-512	-0-	3 4	152 9	Y	83	83 0				3
						123 1	791 3	Y						
						3 4	105 9	Y						
						160 1	855 3	Y						
						2 4	91 9	Y						
URRUTIA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109														
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	97 1	636 3	Y	45	44 0				1
05	1674 N	945	-0-	-729	-0-	1 4	50 9	Y	1	2 0				-0-
06	1320 N	911	-0-	-409	-0-	132 1	811 3	Y	-0-					-0-
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	1 4	1 9	Y	-0-					-0-
08	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	125 1	784 3	Y	-0-					-0-
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	2 4	92 9	Y	84	81 0				3
						185 1	988 3	Y						
						2 4	92 9	Y						
DAVIS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762														
04	2580 X	2278	-0-	-302	-0-	60 1	1875 3	Y	312	312 0				-0-
05	2666 X	15	-0-	-2651	-0-	343 9		Y	-0-					-0-
06	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	15 3		Y	-0-					-0-
07	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-					-0-
08	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-					-0-
09	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			Y	-0-					-0-
OETKEN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
OETKEN 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796														
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
06	775 N	775	-0-	-0-	-0-	29 1	737 3	Y	8	8 0				-0-
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	9 9	1191 3	Y	11	11 0				-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	49 1	83 3	Y	13	13 0				-0-
09	780 N	463	-0-	-317	-0-	12 9		Y	13	13 0				-0-
						1 1		Y						
						14 9		Y						
						9 1	440 3	Y						
						14 9		Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398															
OETKEN 01			WELL #:			08H	RRCID ->	280375	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	13599	PERF.14224 -	20776						
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
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-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
DEBILL 01			WELL #:			19H	RRCID ->	280383	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13562 -	17004						
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-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-	
HAVEMAN 01			WELL #:			03H	RRCID ->	280386	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL	DEPTH	13467	PERF.13300 -	19502						
04	2670	X	2143	-0-	-527	-0-	2054	3	89	9	Y	81	81	0						-0-	
05	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	2144	3	97	9	Y	88	88	0						-0-	
06	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	2119	3	91	9	Y	83	83	0						-0-	
07	2201	X	1820	-0-	-381	-0-	1742	3	78	9	Y	71	71	0						-0-	
08	2232	X	1158	-0-	-1074	-0-	1105	3	53	9	Y	48	48	0						-0-	
09	2220	X	1004	-0-	-1216	-0-	956	3	48	9	Y	44	44	0						-0-	
HAVEMAN 01			WELL #:			05H	RRCID ->	280393	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL	DEPTH	13489	PERF.13365 -	20242						
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	738	3	90	9	Y	82	82	0						-0-	
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	744	3	90	9	Y	82	82	0						-0-	
06	900	N	821	-0-	-79	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0						-0-	
07	868	N	709	-0-	-159	-0-	629	3	80	9	Y	73	73	0						-0-	
08	3100	N	3300	-0-	200	200	3007	3	293	9	Y	266	266	0						-0-	
09	1207	N	1007	-0-	-200	-0-	883	3	124	9	Y	113	113	0						-0-	
OETKEN 01			WELL #:			03H	RRCID ->	280398	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	13702	PERF.13700 -	19622						
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-								-0-	
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-								-0-	
06	3630	X	1360	-0-	-2270	-0-	41	1	1041	3	Y	253	253	0						-0-	
							278	9													
07	1736	X	281	-0-	-1455	-0-	2	1	39	3	Y	218	218	0						-0-	
							240	9													
08	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	231	3	Y	45	45	0						-0-	
							50	9													
09	1350	X	1065	-0-	-285	-0-	16	1	792	3	Y	234	234	0						-0-	
							257	9													
OETKEN 01			WELL #:			04H	RRCID ->	280399	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL	DEPTH	13606	PERF.13510 -	20172						
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398															
KENNEDY		WELL #:		319H		RRCID ->		280400		COMPL. DATE		12/23/2015		TOTAL		DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665	
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		16 3	Y	-0-					-0-	
06		36 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3 1		33 3	Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-	
OETKEN 01		WELL #:		02H		RRCID ->		280402		COMPL. DATE		04/28/2016		TOTAL		DEPTH 13542		PERF.13700 - 19622	
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-					-0-	
05		6 N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
OETKEN 01		WELL #:		05H		RRCID ->		280422		COMPL. DATE		05/04/2016		TOTAL		DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277	
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		21H		RRCID ->		280438		COMPL. DATE		02/29/2016		TOTAL		DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272	
04	1320	X	5	-0-	-1315	-0-			2 3		3 9	Y	3		3 0			-0-	
05	1364	X	7	-0-	-1357	-0-			3 3		4 9	Y	4		4 0			-0-	
06	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-						Y	-0-					-0-	
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		16H		RRCID ->		280439		COMPL. DATE		12/03/2015		TOTAL		DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762	
04	10200	X	-0-	-0-	-10200	-0-						Y	-0-					-0-	
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-						Y	-0-					-0-	
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-						Y	-0-					-0-	
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
DEBILL 01		WELL #:		17H		RRCID ->		280440		COMPL. DATE		12/07/2015		TOTAL		DEPTH 13393		PERF.13610 - 17172	
04	3480	X	707	-0-	-2773	-0-			3 1		124 3	Y	527		527 0			-0-	
									580 9										
05	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-			112 1		3542 3	Y	3649		3649 0			-0-	
									4014 9										
06	8542	X	8542	-0-	-0-	-0-			126 1		3227 3	Y	4717		4717 0			-0-	
									5189 9										
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-			105 1		2575 3	Y	1129		1129 0			-0-	
									1242 9										
08	4867	X	2523	-0-	-2344	-0-			43 1		2480 3	Y	-0-					-0-	
09	4710	X	2433	-0-	-2277	-0-			49 1		2384 3	Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DEBILL 01		WELL #:		20H	RRCID ->	280444	COMPL. DATE	02/27/2016	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13625	-	18702
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	4170 X	2547	-0-	-1623	-0-	56 1	1981 3	Y	464	464 0	-0-			-0-
05	4309 X	2207	-0-	-2102	-0-	510 9	1662 3	Y	447	447 0	-0-			-0-
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	53 1			Y	-0-	-0-			-0-
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	492 9			Y	-0-	-0-			-0-
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #:		18H	RRCID ->	280451	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.13810	-	17262
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			-0-
DOUGLAS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280456	COMPL. DATE	03/07/2024	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13680	-	18882
04	12181 X	12181	-0-	-0-	-0-	331 1	10892 3	Y	871	871 0	-0-			-0-
05	12492 X	12492	-0-	-0-	-0-	958 9	11252 3	Y	822	822 0	-0-			-0-
06	12150 X	7660	-0-	-4490	-0-	336 1	6729 3	Y	678	678 0	-0-			-0-
07	12586 X	5224	-0-	-7362	-0-	904 9	4278 3	Y	715	715 0	-0-			-0-
08	12586 X	4877	-0-	-7709	-0-	185 1	3870 3	Y	768	768 0	-0-			-0-
09	12180 X	5001	-0-	-7179	-0-	746 9	4059 3	Y	700	700 0	-0-			-0-
						159 1								
						787 9								
						162 1								
						845 9								
						172 1								
						770 9								
DOUGLAS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280457	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13319	PERF.13459	-	18802
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	25 1	835 3	Y	171	171 0	-0-			-0-
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	188 9	827 3	Y	181	181 0	-0-			-0-
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	25 1	852 3	Y	164	164 0	-0-			-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	199 9	922 3	Y	195	195 0	-0-			-0-
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	23 1	870 3	Y	225	225 0	-0-			-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	180 9	919 3	Y	182	182 0	-0-			-0-
						34 1								
						215 9								
						36 1								
						248 9								
						39 1								
						200 9								
DOUGLAS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	280459	COMPL. DATE	03/04/2024	TOTAL	DEPTH	13350	PERF.13439	-	18782
04	360 X	15	-0-	-345	-0-	3 3	12 9	Y	11	11 0	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
06	360 X	149	-0-	-211	-0-	4 1	141 3	Y	4	4 0	-0-			-0-
07	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 9	260 3	Y	26	26 0	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10 1		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	29 9		Y	-0-	-0-	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G																	
WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437																	
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	
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	154 1	586 3	25 4	246 9	Y	224	224 0				1	
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	206 1	746 3	44 4	254 9	Y	231	231 0				1	
06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	185 1	692 3	18 4	220 9	Y	200	199 0				2	
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	207 1	477 3	138 4	160 9	Y	145	146 0				1	
08	1209 N	444	-0-	-765	-0-	36 1	137 3	21 4	250 9	Y	227	226 0				2	
09	1110 N	132	-0-	-978	-0-	2 1	12 3	1 4	117 9	Y	106	107 0				1	
SCHENDEL 02														WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812			
04	1860 X	1418	-0-	-442	-0-	108 1	1021 3	289 9		Y	263	263 0				-0-	
05	1612 X	1334	-0-	-278	-0-	141 1	929 3	264 9		Y	240	240 0				-0-	
06	2160 X	1215	-0-	-945	-0-	110 1	828 3	277 9		Y	252	252 0				-0-	
07	2232 X	1031	-0-	-1201	-0-	94 1	685 3	252 9		Y	229	229 0				-0-	
08	2232 X	390	-0-	-1842	-0-	11 1	72 3	307 9		Y	279	279 0				-0-	
09	1410 X	317	-0-	-1093	-0-	6 1	50 3	261 9		Y	237	237 0				-0-	
DAVIS 01														WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832			
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	69 1	2160 3	435 9		Y	395	395 0				-0-	
05	11673 X	11673	-0-	-0-	-0-	150 1	9397 3	2126 9		Y	1933	1933 0				-0-	
06	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	73 1	4745 3	1103 9		Y	1003	1003 0				-0-	
07	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	47 1	2772 3	745 9		Y	677	677 0				-0-	
08	11687 X	3808	-0-	-7879	-0-	55 1	2959 3	794 9		Y	722	722 0				-0-	
09	11310 X	3256	-0-	-8054	-0-	50 1	2623 3	583 9		Y	530	530 0				-0-	
HAVEMAN 01														WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922			
04	3330 X	2470	-0-	-860	-0-	2274 3	196 9	2148 3		Y	178	178 0				-0-	
05	3441 X	2343	-0-	-1098	-0-	1934 3	195 9	2493 3		Y	177	177 0				-0-	
06	3330 X	2156	-0-	-1174	-0-	222 9	222 9	255 9		Y	202	202 0				-0-	
07	3069 X	2748	-0-	-321	-0-	2493 3	255 9	1636 3		Y	232	232 0				-0-	
08	3069 X	1805	-0-	-1264	-0-	169 9	169 9	2797 3		Y	154	154 0				-0-	
09	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	284 9	284 9			Y	258	258 0				-0-	
DEBILL 01														WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752			
04	30 X	-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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280519	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL	DEPTH	12454	PERF.12480	- 18488	
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	
04	3840 X	2974	-0-	-866	-0-	342 1	2328 3	5 4 299 9	Y	272	271 0		4	
05	3069 X	2787	-0-	-282	-0-	335 1	2046 3	4 4 402 9	Y	365	363 0		6	
06	2970 X	2883	-0-	-87	-0-	339 1	2240 3	4 4 300 9	Y	273	274 0		5	
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	386 1	2601 3	17 4 283 9	Y	257	255 0		7	
08	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	378 1	2592 3	15 4 424 9	Y	385	369 0		23	
09	2970 X	2493	-0-	-477	-0-	263 1	1855 3	8 4 367 9	Y	334	341 0		16	
HOLLMAN UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	280524	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL	DEPTH	12445	PERF.12445	- 17828	
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	129 1	423 3	3 4 290 9	Y	264	260 0		14	
05	961 N	347	-0-	-614	-0-	9 1	30 3	308 9	Y	280	281 0		13	
06	1140 N	300	-0-	-840	-0-	7 1	27 3	266 9	Y	242	243 0		12	
07	868 N	273	-0-	-595	-0-	5 1	26 3	242 9	Y	220	226 0		6	
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	4 1	27 3	248 9	Y	225	225 0		6	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	152 1	1030 3	4 4 218 9	Y	198	201 0		3	
URRUTIA UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280546	COMPL. DATE	03/21/2016	TOTAL	DEPTH	12211	PERF.12536	- 18108	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HAVEMAN 01		WELL #:		04H	RRCID ->	280552	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.13430	- 20332	
04	1590 X	664	-0-	-926	-0-	594 3	70 9	59 9	Y	64	64 0		-0-	
05	1643 X	686	-0-	-957	-0-	627 3	59 9	67 9	Y	54	54 0		-0-	
06	1590 X	676	-0-	-914	-0-	609 3	65 9	601 3	Y	61	61 0		-0-	
07	1240 X	745	-0-	-495	-0-	680 3	73 9	10 9	Y	59	59 0		-0-	
08	992 X	674	-0-	-318	-0-	601 3	73 9	10 9	Y	66	66 0		-0-	
09	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	1057 3	10 9		Y	9	9 0		-0-	
LISKA 01		WELL #:		12H	RRCID ->	280556	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.13645	- 17422	
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	128 1	4532 3	377 9	Y	343	343 0		-0-	
05	2728 X	1419	-0-	-1309	-0-	34 1	1076 3	309 9	Y	281	281 0		-0-	
06	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	33 1	836 3	239 9	Y	217	217 0		-0-	
07	5208 X	1218	-0-	-3990	-0-	36 1	887 3	295 9	Y	268	268 0		-0-	
08	5208 X	1536	-0-	-3672	-0-	19 1	1091 3	426 9	Y	387	387 0		-0-	
09	5040 X	1599	-0-	-3441	-0-	23 1	1121 3	455 9	Y	414	414 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
LISKA 01		WELL #:		20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL		DEPTH 13477		PERF.13625 - 17152			
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	13 N	-0-	-0-		-13	-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-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LISKA 01		WELL #:		18H		RRCID -> 280597		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL		DEPTH 13467		PERF.13635 - 19512			
04	4560 X	2187	-0-		-2373	-0-	53	1	1896	3	Y	216	216	0			-0-
							238	9									
05	2852 X	2442	-0-		-410	-0-	69	1	2167	3	Y	187	187	0			-0-
							206	9									
06	3360 X	2326	-0-		-1034	-0-	79	1	1999	3	Y	225	225	0			-0-
							248	9									
07	3472 X	2656	-0-		-816	-0-	93	1	2295	3	Y	244	244	0			-0-
							268	9									
08	3472 X	2285	-0-		-1187	-0-	33	1	1910	3	Y	311	311	0			-0-
							342	9									
09	2370 X	1983	-0-		-387	-0-	33	1	1630	3	Y	291	291	0			-0-
							320	9									
LISKA 01		WELL #:		19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL		DEPTH 13382		PERF.13425 - 19452			
04	1842 X	1842	-0-		-0-	-0-	41	1	1475	3	Y	296	296	0			-0-
							326	9									
05	2027 X	2027	-0-		-0-	-0-	53	1	1679	3	Y	268	268	0			-0-
							295	9									
06	2490 X	2226	-0-		-264	-0-	74	1	1890	3	Y	238	238	0			-0-
							262	9									
07	2573 X	777	-0-		-1796	-0-	26	1	635	3	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
08	2573 X	1959	-0-		-614	-0-	27	1	1549	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
09	2220 X	1800	-0-		-420	-0-	27	1	1302	3	Y	428	428	0			-0-
							471	9									
LISKA 01		WELL #:		22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL		DEPTH 13492		PERF.13560 - 19962			
04	5010 X	3740	-0-		-1270	-0-	91	1	3232	3	Y	379	379	0			-0-
							417	9									
05	5177 X	3789	-0-		-1388	-0-	106	1	3331	3	Y	320	320	0			-0-
							352	9									
06	5400 X	4182	-0-		-1218	-0-	140	1	3554	3	Y	444	444	0			-0-
							488	9									
07	5580 X	4391	-0-		-1189	-0-	152	1	3744	3	Y	450	450	0			-0-
							495	9									
08	5580 X	3697	-0-		-1883	-0-	55	1	3127	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
09	4170 X	3810	-0-		-360	-0-	63	1	3091	3	Y	596	596	0			-0-
							656	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LISKA 01														
WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	60 1	393 9	2131 3	Y		357	357 0		-0-
05	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	68 1	342 9	2161 3	Y		311	311 0		-0-
06	2460 X	2452	-0-	-8	-0-	79 1	370 9	2003 3	Y		336	336 0		-0-
07	2666 X	2496	-0-	-170	-0-	83 1	370 9	2043 3	Y		336	336 0		-0-
08	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	32 1	495 9	1837 3	Y		450	450 0		-0-
09	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	35 1	507 9	1694 3	Y		461	461 0		-0-
BARBOZA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
04	3210 X	1897	-0-	-1313	-0-	367 1	6 4	1166 3	Y		325	324 0		13
05	3782 X	1800	-0-	-1982	-0-	286 1	3 4	909 3	Y		547	540 0		20
06	3660 X	1352	-0-	-2308	-0-	194 1	7 4	602 9	Y		478	471 0		27
07	3782 X	1197	-0-	-2585	-0-	225 1	4 4	625 3	Y		453	453 0		27
08	2015 X	1307	-0-	-708	-0-	188 1	5 4	470 3	Y		462	466 0		23
09	1890 X	1169	-0-	-721	-0-	172 1	11 4	498 9	Y		273	278 0		18
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
04	4080 X	558	-0-	-3522	-0-	74 1	1 4	234 3	Y		226	229 0		9
05	4216 X	598	-0-	-3618	-0-	24 1	497 9	249 9	Y		452	445 0		16
06	4080 X	630	-0-	-3450	-0-	13 1	575 9	77 3	Y		523	510 0		29
07	986 X	986	-0-	-0-	-0-	23 1	915 9	42 3	Y		832	812 0		49
08	967 X	967	-0-	-0-	-0-	25 1	25 1	48 3	Y		781	792 0		38
09	990 X	990	-0-	-0-	-0-	74 1	1 4	82 3	Y		560	562 0		36
LISKA 01														
WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
04	1560 N	1088	-0-	-472	-0-	20 1	372 9	696 3	Y		338	338 0		-0-
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	40 1	569 9	1280 3	Y		517	517 0		-0-
06	1590 N	1336	-0-	-254	-0-	40 1	276 9	1020 3	Y		251	251 0		-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	44 1	430 9	1074 3	Y		391	391 0		-0-
08	1891 X	1364	-0-	-527	-0-	16 1	449 9	899 3	Y		408	408 0		-0-
09	1830 X	1384	-0-	-446	-0-	18 1	481 9	885 3	Y		437	437 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13665 - 17542		CNTY: LIVE OAK	
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	
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	471	3	Y	82	82	0			-0-	
05	525 N	525	-0-	-0-	-0-	90	9	452	3	Y	54	54	0			-0-	
06	690 N	149	-0-	-541	-0-	14	1	105	3	Y	36	36	0			-0-	
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	59	9			Y	-0-					-0-	
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	4	1			Y	-0-					-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	40	9			Y	-0-					-0-	

LISKA 01				WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360		PERF.13490 - 16912					
04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	88	1	3128	3	Y	117	117	0			-0-	
05	6479 X	3783	-0-	-2696	-0-	129	9	3575	3	Y	86	86	0			-0-	
06	6090 X	3118	-0-	-2972	-0-	113	1	2908	3	Y	87	87	0			-0-	
07	6293 X	3113	-0-	-3180	-0-	95	9	2877	3	Y	108	108	0			-0-	
08	6293 X	3456	-0-	-2837	-0-	114	1	3253	3	Y	133	133	0			-0-	
09	3660 X	3263	-0-	-397	-0-	96	9	3059	3	Y	128	128	0			-0-	

LISKA 01				WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368		PERF.13430 - 19882					
04	3000 N	1413	-0-	-1587	-0-	37	1	1302	3	Y	67	67	0			-0-	
05	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-	74	9			Y	-0-					-0-	
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-	
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-	
08	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-	
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-	

LISKA 01				WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332					
04	1230 X	881	-0-	-349	-0-	20	1	707	3	Y	140	140	0			-0-	
05	1829 X	383	-0-	-1446	-0-	154	9	336	3	Y	33	33	0			-0-	
06	1770 X	824	-0-	-946	-0-	11	1	691	3	Y	96	96	0			-0-	
07	1829 X	10	-0-	-1819	-0-	36	9	7	9	Y	6	6	0			-0-	
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	27	1			Y	-0-					-0-	
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-	106	9			Y	-0-					-0-	

LISKA 01				WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610 - 17452					
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	3	Y	179	179	0			-0-	
05	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	197	9	2725	3	Y	180	180	0			-0-	
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	86	1	2202	3	Y	146	146	0			-0-	
07	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	198	9	3470	3	Y	215	215	0			-0-	
08	4433 X	3316	-0-	-1117	-0-	87	1	2998	3	Y	242	242	0			-0-	
09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	161	9	2638	3	Y	320	320	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 02/15/2024		TOTAL DEPTH 13057						
								PERF.13290 - 18292						
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
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	185	1	1739	3	Y	521	521	0	-0-
						573	9							
05	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	247	1	1631	3	Y	572	572	0	-0-
						629	9							
06	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	217	1	1634	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
07	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	266	1	1943	3	Y	504	504	0	-0-
						554	9							
08	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	309	1	1839	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							
09	2490 X	2476	-0-	-14	-0-	255	1	1806	3	Y	377	377	0	-0-
						415	9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12368 - 18573		
04	2640 X	2209	-0-	-431	-0-	264	1	1799	3	Y	129	130	0	2
						4	4	142	9					
05	2666 X	2085	-0-	-581	-0-	269	1	1644	3	Y	154	154	0	2
						3	4	169	9					
06	2250 X	1943	-0-	-307	-0-	217	1	1435	3	Y	262	260	0	4
						3	4	288	9					
07	2325 X	2179	-0-	-146	-0-	243	1	1636	3	Y	264	261	0	7
						10	4	290	9					
08	2294 X	1255	-0-	-1039	-0-	144	1	991	3	Y	104	105	0	6
						6	4	114	9					
09	2220 X	486	-0-	-1734	-0-	59	1	416	3	Y	8	14	0	-0-
						2	4	9	9					
SCHENDEL 02				WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13362 - 17852		
04	1380 X	772	-0-	-608	-0-	42	1	399	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
05	6851 X	478	-0-	-6373	-0-	8	1	61	3	Y	372	372	0	-0-
						409	9							
06	6630 X	262	-0-	-6368	-0-	4	1	38	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
07	6851 X	87	-0-	-6764	-0-	10	1	74	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
08	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-			-0-
09	780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
FORSHAGE-HOWELL UNIT				WELL #: 503H		RRCID -> 281078		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12781 - 18988		
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	883	1	6018	3	Y	596	587	0	10
						12	4	656	9					
05	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	695	1	4243	3	Y	518	520	0	8
						8	4	570	9					
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	471	1	3111	3	Y	442	443	0	7
						6	4	486	9					
07	7192 X	3522	-0-	-3670	-0-	412	1	2778	3	Y	285	285	0	7
						18	4	314	9					
08	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
09	7560 X	426	-0-	-7134	-0-	47	1	331	3	Y	43	41	0	2
						1	4	47	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	84 1	360 9	4594 3	Y		327	327 0		-0-
05	441 X	441	-0-	-0-	-0-	4 1	116 9	321 3	Y		105	105 0		-0-
06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	5 1	267 9	707 3	Y		243	243 0		-0-
07	17977 X	17977	-0-	-0-	-0-	360 1	856 9	16761 3	Y		778	778 0		-0-
08	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	47 1	436 9	2450 3	Y		396	396 0		-0-
09	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	120 1	366 9	4929 3	Y		333	333 0		-0-
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	209 1	722 9	1970 3	Y		656	656 0		-0-
05	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	212 1	651 9	1404 3	Y		592	592 0		-0-
06	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	146 1	548 9	1103 3	Y		498	498 0		-0-
07	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	178 1	319 9	1302 3	Y		290	290 0		-0-
08	1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	120 1	367 9	724 3	Y		334	334 0		-0-
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	194 1	252 9	1377 3	Y		229	229 0		-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
04	1620 N	1014	-0-	-606	-0-	86 1	117 9	811 3	Y		106	106 0		-0-
05	1674 N	840	-0-	-834	-0-	111 1	90 1	729 3	Y		-0-			-0-
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	104 1	104 1	674 3	Y		-0-			-0-
07	1054 N	860	-0-	-194	-0-	104 1	133 1	756 3	Y		-0-			-0-
08	1054 X	912	-0-	-142	-0-	109 1	246 9	779 3	Y		-0-			-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	109 1		770 3	Y		224	224 0		-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363														
04	6090 X	3958	-0-	-2132	-0-	67 1	312 9	3579 3	Y		284	284 0		-0-
05	6505 X	6505	-0-	-0-	-0-	131 1	459 9	5915 3	Y		417	417 0		-0-
06	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	102 1	419 9	4736 3	Y		381	381 0		-0-
07	16140 X	16140	-0-	-0-	-0-	332 1	519 9	15289 3	Y		472	472 0		-0-
08	6510 X	4082	-0-	-2428	-0-	77 1	333 9	3672 3	Y		303	303 0		-0-
09	6300 X	4210	-0-	-2090	-0-	91 1	331 9	3788 3	Y		301	301 0		-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
THREE SISTERS 01															
WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-			-0-	
06	59 X	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-			-0-	
07	457 N	457	-0-	-0-	-0-	7	1	342	3	Y	98	98	0	-0-	
						108	9								
08	3100 N	12930	-0-	9830	9830	241	1	11305	3	Y	1258	1258	0	-0-	
						1384	9								
09	3000 N	9891	-0-	6891	16721	212	1	8692	3	Y	897	897	0	-0-	
						987	9								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152															
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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511															
04	10530 X	4094	-0-	-6436	-0-	483	1	3295	3	Y	281	285	0		5
						7	4	309	9						
05	10881 X	3859	-0-	-7022	-0-	462	1	2821	3	Y	519	516	0		8
						5	4	571	9						
06	6120 X	3398	-0-	-2722	-0-	402	1	2653	3	Y	307	310	0		5
						5	4	338	9						
07	5394 X	4304	-0-	-1090	-0-	491	1	3309	3	Y	439	433	0		11
						21	4	483	9						
08	4402 X	3795	-0-	-607	-0-	440	1	3022	3	Y	286	280	0		17
						18	4	315	9						
09	4080 X	3307	-0-	-773	-0-	364	1	2567	3	Y	332	333	0		16
						11	4	365	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677															
04	2970 X	55	-0-	-2915	-0-	2	1	14	3	Y	35	34	0		1
						39	9								
05	3069 X	2715	-0-	-354	-0-	335	1	2046	3	Y	300	296	0		5
						4	4	330	9						
06	2970 X	2144	-0-	-826	-0-	249	1	1642	3	Y	227	228	0		4
						3	4	250	9						
07	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	334	1	2250	3	Y	319	315	0		8
						14	4	351	9						
08	2728 X	2391	-0-	-337	-0-	281	1	1930	3	Y	154	153	0		9
						11	4	169	9						
09	2640 X	1667	-0-	-973	-0-	197	1	1389	3	Y	68	74	0		3
						6	4	75	9						
DOUGLAS 01															
WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//			525398														
THREE SISTERS 01			WELL #:			38H	RRCID -> 281242			COMPL. DATE 01/18/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WARNER 01					WELL #:			17H	RRCID -> 281274			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500			- 17702		
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-		215	1	2021	3	Y	519	519	0				-0-	
								571	9											
05		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-		232	1	1534	3	Y	520	520	0				-0-	
								572	9											
06		2247 X	2247	-0-	-0-	-0-		194	1	1467	3	Y	533	533	0				-0-	
								586	9											
07		1987 X	1987	-0-	-0-	-0-		181	1	1323	3	Y	439	439	0				-0-	
								483	9											
08		2456 X	2456	-0-	-0-	-0-		263	1	1568	3	Y	568	568	0				-0-	
								625	9											
09		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-		178	1	1269	3	Y	488	488	0				-0-	
								537	9											

WARNER (SL) 01					WELL #:			16H	RRCID -> 281350			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560			- 18262		
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-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WARNER (SL) 01					WELL #:			18H	RRCID -> 281352			COMPL. DATE 02/03/2016			TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415			- 18092		
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-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

KENNEDY					WELL #:			514H	RRCID -> 281415			COMPL. DATE 09/25/2016			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539			- 18971		
04		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		318	1	3510	3	Y	383	385	0				7	
								15	4	421	9									
05		4309 X	2625	-0-	-1684	-0-		179	1	2208	3	Y	213	215	0				5	
								4	4	234	9									
06		4170 X	1764	-0-	-2406	-0-		141	1	1518	3	Y	91	91	0				5	
								5	4	100	9									
07		4309 X	463	-0-	-3846	-0-		36	1	349	3	Y	70	72	0				3	
								1	4	77	9									
08		4619 X	2118	-0-	-2501	-0-		201	1	1722	3	Y	170	165	0				8	
								8	4	187	9									
09		4260 X	506	-0-	-3754	-0-		47	1	433	3	Y	22	28	0				2	
								2	4	24	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WARNER 01				WELL #:	14H	RRCID ->	281418	COMPL. DATE	01/31/2016	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.13525	-	18002		
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE		
0	CODE						AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-		
08	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	0 Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:	506H	RRCID ->	281442	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL	DEPTH	11850	PERF.12990	-	19248		
04	10260 X	6448	-0-		-3812	-0-	1242	1	4722	3	Y	255	256	0	2		
							203	4	281	9							
05	10602 X	6840	-0-		-3762	-0-	1288	1	4673	3	Y	547	546	0	3		
							277	4	602	9							
06	9150 X	6043	-0-		-3107	-0-	1140	1	4264	3	Y	480	478	0	5		
							111	4	528	9							
07	7223 X	5448	-0-		-1775	-0-	1241	1	2858	3	Y	476	477	0	4		
							825	4	524	9							
08	7223 X	5709	-0-		-1514	-0-	961	1	3624	3	Y	515	515	0	4		
							557	4	567	9							
09	6630 X	2754	-0-		-3876	-0-	290	1	1973	3	Y	288	289	0	3		
							174	4	317	9							
WARNER 01				WELL #:	15H	RRCID ->	281444	COMPL. DATE	02/03/2016	TOTAL	DEPTH	13074	PERF.13270	-	17902		
04	5942 X	5942	-0-		-0-	-0-	464	1	4367	3	Y	1010	1010	0	-0-		
							1111	9									
05	6076 X	6076	-0-		-0-	-0-	650	1	4284	3	Y	1038	1038	0	-0-		
							1142	9									
06	5896 X	5896	-0-		-0-	-0-	572	1	4304	3	Y	927	927	0	-0-		
							1020	9									
07	6021 X	6021	-0-		-0-	-0-	606	1	4419	3	Y	905	905	0	-0-		
							996	9									
08	5556 X	5556	-0-		-0-	-0-	636	1	3778	3	Y	1038	1038	0	-0-		
							1142	9									
09	4869 X	4869	-0-		-0-	-0-	479	1	3397	3	Y	903	903	0	-0-		
							993	9									
KENNEDY				WELL #:	13H	RRCID ->	281497	COMPL. DATE	09/26/2016	TOTAL	DEPTH	12419	PERF.12423	-	18819		
04	7260 X	2784	-0-		-4476	-0-	211	1	2331	3	Y	211	216	0	4		
							10	4	232	9							
05	7502 X	2591	-0-		-4911	-0-	191	1	2352	3	Y	40	43	0	1		
							4	4	44	9							
06	5430 X	2481	-0-		-2949	-0-	205	1	2207	3	Y	56	54	0	3		
							7	4	62	9							
07	5611 X	2497	-0-		-3114	-0-	225	1	2197	3	Y	60	60	0	3		
							9	4	66	9							
08	4929 X	2121	-0-		-2808	-0-	203	1	1744	3	Y	151	147	0	7		
							8	4	166	9							
09	2790 X	1955	-0-		-835	-0-	177	1	1635	3	Y	123	119	0	11		
							8	4	135	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC																								
KENNEDY																								
WELL #: 512H															RRCID -> 281498									
COMPL. DATE 09/26/2016															TOTAL DEPTH 12355									
PERF.12349															- 19462									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
04	7650 X	1313	-0-		-6337	-0-				89 1	4 4	979 3	Y	219	219	0				4				
05	7905 X	1857	-0-		-6048	-0-				120 1	3 4	1480 3	Y	231	230	0				5				
06	2430 X	2420	-0-		-10	-0-				183 1	6 4	1968 3	Y	239	230	0				14				
07	2907 X	2907	-0-		-0-	-0-				235 1	10 4	2298 3	Y	331	329	0				16				
08	1860 X	1745	-0-		-115	-0-				156 1	6 4	1335 3	Y	225	230	0				11				
09	2430 N	1176	-0-		-1254	-0-				100 1	5 4	929 3	Y	129	129	0				11				
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 303H					RRCID -> 281522				
COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12554					PERF.12614 - 18325				
04	1200 N	122	-0-		-1078	-0-				3 1	113 9	6 3	Y	103	109	0				5				
05	1116 N	481	-0-		-635	-0-				91 1	1 4	184 3	Y	186	176	0				15				
06	1700 N	1700	-0-		-0-	-0-				416 1	6 4	898 3	Y	345	346	0				14				
07	1639 N	1639	-0-		-0-	-0-				416 1	5 4	836 3	Y	347	341	0				20				
08	2288 X	2288	-0-		-0-	-0-				416 1	17 4	1004 3	Y	774	748	0				46				
09	1710 X	1640	-0-		-70	-0-				317 1	64 4	972 3	Y	261	289	0				18				
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 302H					RRCID -> 281553				
COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12561					PERF.12676 - 18611				
04	2268 N	2268	-0-		-0-	-0-				640 1	7 4	1260 3	Y	328	327	0				17				
05	1966 N	1966	-0-		-0-	-0-				563 1	9 4	1133 3	Y	237	235	0				19				
06	2279 N	2279	-0-		-0-	-0-				618 1	9 4	1335 3	Y	288	295	0				12				
07	2882 N	2882	-0-		-0-	-0-				804 1	9 4	1616 3	Y	412	400	0				24				
08	3238 X	3238	-0-		-0-	-0-				659 1	27 4	1588 3	Y	876	848	0				52				
09	2280 X	2250	-0-		-30	-0-				458 1	93 4	1405 3	Y	267	300	0				19				
MURPHY-SINCLAIR UNIT															WELL #: 503H					RRCID -> 281554				
COMPL. DATE 11/04/2016															TOTAL DEPTH 12496					PERF.12684 - 18199				
04	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-						-0-				
05	T. A.	650	-0-		650	650				179 1	3 4	361 3	Y	97	89	0				8				
06	T. A.	3849	-0-		3849	4499				1057 1	15 4	2283 3	Y	449	439	0				18				
07	T. A.	3565	-0-		3565	8064				1031 1	11 4	2072 3	Y	410	404	0				24				
08	11587 X	3523	-0-		-8064	-0-				936 1	38 4	2257 3	Y	265	273	0				16				
09	3595 X	3595	-0-		-0-	-0-				780 1	157 4	2392 3	Y	242	241	0				17				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938		
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
04	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	270 1	3 4	530 3	3 9	Y	282	294 0		15
05	1364 N	1171	-0-	-193	-0-	240 1	4 4	483 3	4 9	Y	404	387 0		32
06	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	445 1	6 4	960 3	6 9	Y	231	254 0		9
07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	355 1	4 4	715 3	4 9	Y	255	249 0		15
08	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	402 1	16 4	969 3	16 9	Y	126	134 0		7
09	1680 N	1131	-0-	-549	-0-	232 1	47 4	711 3	47 9	Y	128	126 0		9

DAVILA UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237		
04	4170 X	3451	-0-	-719	-0-	309 1	4 4	2105 3	4 9	Y	939	930 0		15
05	3844 X	3423	-0-	-421	-0-	391 1	4 4	2384 3	4 9	Y	585	591 0		9
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	395 1	5 4	2606 3	5 9	Y	234	239 0		4
07	3565 X	2242	-0-	-1323	-0-	245 1	11 4	1653 3	11 9	Y	303	299 0		8
08	3565 X	2326	-0-	-1239	-0-	274 1	11 4	1883 3	11 9	Y	144	143 0		9
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	355 1	11 4	2508 3	11 9	Y	777	749 0		37

DAVILA UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179		
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	233 1	3 4	1587 3	3 9	Y	437	434 0		7
05	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	180 1	2 4	1098 3	2 9	Y	273	276 0		4
06	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	145 1	2 4	956 3	2 9	Y	112	114 0		2
07	2387 X	2121	-0-	-266	-0-	238 1	10 4	1605 3	10 9	Y	244	240 0		6
08	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	309 1	12 4	2119 3	12 9	Y	373	357 0		22
09	2310 X	2189	-0-	-121	-0-	239 1	7 4	1684 3	7 9	Y	235	246 0		11

DAVILA UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336														
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	
04	6060 X	242	-0-	-5818	-0-	26 1	176 3	Y	36	41 0			1	
05	5766 X	221	-0-	-5545	-0-	40 9	174 3	Y	16	17 0			-0-	
06	4980 X	179	-0-	-4801	-0-	29 1	136 3	Y	20	20 0			-0-	
07	4743 X	197	-0-	-4546	-0-	18 9	146 3	Y	25	24 0			1	
08	2573 X	128	-0-	-2445	-0-	21 1	70 3	Y	44	42 0			3	
09	240 X	67	-0-	-173	-0-	22 9	22 3	Y	38	39 0			2	
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
04	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	294 1	2006 3	Y	49	49 0			1	
05	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	4 4	54 9	Y	70	70 0			1	
06	2310 X	2268	-0-	-42	-0-	275 1	1677 3	Y	137	136 0			2	
07	2449 X	2372	-0-	-77	-0-	3 4	77 9	Y	205	202 0			5	
08	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	278 1	1836 3	Y	274	263 0			16	
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	3 4	151 9	Y	323	324 0			15	
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	276 1	1858 3	Y	242	245 0			4	
05	1054 X	8	-0-	-1046	-0-	12 4	226 9	Y	6	10 0			-0-	
06	2790 X	1059	-0-	-1731	-0-	1 3	7 9	Y	174	171 0			3	
07	12363 X	12363	-0-	-0-	-0-	114 1	753 3	Y	296	291 0			8	
08	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	1 4	191 9	Y	228	222 0			14	
09	1740 X	22	-0-	-1718	-0-	1546 1	10424 3	Y	18	31 0			1	
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	67 4	326 9	Y	229	227 0			4	
05	2635 X	1794	-0-	-841	-0-	961 1	6594 3	Y	121	123 0			2	
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-	38 4	251 9	Y	2	4 0			-0-	
07	3503 X	570	-0-	-2933	-0-	2 3	20 9	Y	28	27 0			1	
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	449 1	3059 3	Y	187	177 0			11	
09	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	6 4	252 9	Y	132	137 0			6	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687															
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	
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	74 1	505 3	Y	65	64 0				1	
05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	1 4	72 9	Y	79	79 0				1	
06	330 N	292	-0-	-38	-0-	45 1	275 3	Y	1	2 0				-0-	
07	682 N	195	-0-	-487	-0-	87 9	253 3	Y	42	41 0				1	
08	403 N	58	-0-	-345	-0-	38 1	129 3	Y	15	15 0				1	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	1 9	46 9	Y	27	27 0				1	
						19 1	36 3	Y							
						1 4	30 9								
						17 9									
						36 1									
						1 4									
KENNEDY														WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004	
04	2070 X	1643	-0-	-427	-0-	118 1	1308 3	Y	192	192 0				3	
05	1829 X	1669	-0-	-160	-0-	6 4	211 9	Y	151	151 0				3	
06	1736 X	1736	-0-	-0-	-0-	113 1	1387 3	Y	166	159 0				10	
07	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	3 4	166 9	Y	207	207 0				10	
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	132 1	1417 3	Y	217	217 0				10	
09	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	4 4	183 9	Y	201	193 0				18	
						211 1	2063 3	Y							
						9 4	228 9	Y							
						257 1	2209 3	Y							
						10 4	239 9	Y							
						217 1	2008 3	Y							
						10 4	221 9								
FRANKE UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511	
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	343 1	2246 3	Y	80	81 0				2	
05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	3 4	88 9	Y	192	191 0				3	
06	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	368 1	2265 3	Y	266	262 0				7	
07	2759 X	1480	-0-	-1279	-0-	3 4	211 9	Y	113	117 0				3	
*08	2852 X	1999	-0-	-853	-0-	373 1	2336 3	Y	141	139 0				5	
09	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	6 4	293 9	Y	172	170 0				7	
						186 1	1167 3	Y							
						3 4	124 9	Y							
						247 1	1591 3	Y							
						6 4	155 9	Y							
						424 1	2263 3	Y							
						5 4	189 9								
FRANKE UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611	
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	463 1	3030 3	Y	222	223 0				4	
05	3813 X	3309	-0-	-504	-0-	4 4	244 9	Y	242	242 0				4	
06	3690 X	1880	-0-	-1810	-0-	425 1	2614 3	Y	143	143 0				4	
07	3813 X	1465	-0-	-2348	-0-	4 4	266 9	Y	105	106 0				3	
*08	4216 X	1771	-0-	-2445	-0-	237 1	1482 3	Y	189	186 0				6	
09	3750 X	2103	-0-	-1647	-0-	4 4	157 9	Y	123	124 0				5	
						185 1	1161 3	Y							
						3 4	116 9	Y							
						210 1	1348 3	Y							
						5 4	208 9	Y							
						310 1	1654 3	Y							
						4 4	135 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
04	3270 X	2176	-0-	-1094	-0-	253	1	1659	3	Y	238	241	0	5
						2	4	262	9					
05	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	899	1	5534	3	Y	422	420	0	7
						8	4	464	9					
06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	745	1	4663	3	Y	388	384	0	11
						11	4	427	9					
07	4030 X	3430	-0-	-600	-0-	407	1	2558	3	Y	416	417	0	10
						7	4	458	9					
*08	6913 X	2625	-0-	-4288	-0-	303	1	1951	3	Y	330	329	0	11
						8	4	363	9					
09	6690 X	2814	-0-	-3876	-0-	381	1	2031	3	Y	361	357	0	15
						5	4	397	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
04	2460 X	2093	-0-	-367	-0-	91	1	593	3	Y	1280	1280	0	25
						1	4	1408	9					
05	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	107	1	658	3	Y	1809	1802	0	32
						1	4	1990	9					
06	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	131	1	820	3	Y	1811	1793	0	50
						2	4	1992	9					
07	2170 N	1168	-0-	-1002	-0-	31	1	192	3	Y	858	887	0	21
						1	4	944	9					
*08	3100 N	4581	-0-	1481	1481	112	1	720	3	Y	3405	3314	0	112
						3	4	3746	9					
*09	3000 N	1866	-0-	-1134	347	66	1	351	3	Y	1316	1374	0	54
						1	4	1448	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	662	1	4333	3	Y	1113	1114	0	22
						6	4	1224	9					
05	8150 X	8150	-0-	-0-	-0-	1018	1	6265	3	Y	780	788	0	14
						9	4	858	9					
06	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	709	1	4439	3	Y	1308	1286	0	36
						11	4	1439	9					
07	6107 X	4157	-0-	-1950	-0-	370	1	2323	3	Y	1325	1328	0	33
						6	4	1458	9					
*08	8153 X	3904	-0-	-4249	-0-	344	1	2212	3	Y	1217	1210	0	40
						9	4	1339	9					
09	7890 X	3851	-0-	-4039	-0-	420	1	2240	3	Y	1078	1074	0	44
						5	4	1186	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
04	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	655	1	3063	3	Y	768	760	0	18
						12	4	845	9					
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	661	1	2789	3	Y	683	685	0	16
						8	4	751	9					
06	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	689	1	2703	3	Y	633	632	0	17
						17	4	696	9					
07	4743 X	2639	-0-	-2104	-0-	430	1	1760	3	Y	387	394	0	10
						23	4	426	9					
08	4743 X	295	-0-	-4448	-0-	31	1	152	3	Y	99	106	0	3
						3	4	109	9					
09	4590 X	146	-0-	-4444	-0-	4	1	19	3	Y	111	110	0	4
						1	4	122	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #:		503H	RRCID -> 282380		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12104		PERF.12357 - 20009				
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	
04	2910 X	1134	-0-	-1776	-0-			150 3	1 4	703 278	3 9	Y	253	257 0		6	
05	3007 X	1179	-0-	-1828	-0-			179 2	1 4	757 241	3 9	Y	219	220 0		5	
06	2910 X	1736	-0-	-1174	-0-			258 6	1 4	1014 458	3 9	Y	416	410 0		11	
07	3007 X	1648	-0-	-1359	-0-			248 14	1 4	1015 371	3 9	Y	337	339 0		9	
08	2356 X	2280	-0-	-76	-0-			330 35	1 4	1590 325	3 9	Y	295	296 0		8	
09	1740 X	844	-0-	-896	-0-			122 21	1 4	573 128	3 9	Y	116	120 0		4	
CHILDREN'S-WESTON UNIT				WELL #:		503H	RRCID -> 282384		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12094 - 18424				
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-							Y	-0-			-0-	
05	4030 X	2886	-0-	-1144	-0-			495 6	1 4	2087 298	3 9	Y	271	265 0		6	
06	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-			607 15	1 4	2384 593	3 9	Y	539	530 0		15	
07	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-			562 31	1 4	2304 795	3 9	Y	723	719 0		19	
08	2883 X	2674	-0-	-209	-0-			413 44	1 4	1993 224	3 9	Y	204	217 0		6	
09	3600 X	2388	-0-	-1212	-0-			355 61	1 4	1672 300	3 9	Y	273	269 0		10	
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 282415		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12311		PERF.12568 - 14903				
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-			463 6	1 4	3154 356	3 9	Y	324	328 0		5	
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-			286 3	1 4	1747 205	3 9	Y	186	188 0		3	
06	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-			481 6	1 4	3173 557	3 9	Y	506	500 0		9	
07	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-			664 29	1 4	4474 460	3 9	Y	418	416 0		11	
08	4495 X	2835	-0-	-1660	-0-			337 13	1 4	2316 169	3 9	Y	154	156 0		9	
09	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-			623 20	1 4	4398 508	3 9	Y	462	449 0		22	
BAILEY-RETZLOFF UNIT				WELL #:		5H	RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367		PERF.12778 - 16480				
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-			304 4	1 4	2073 476	3 9	Y	433	430 0		7	
05	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-			238 3	1 4	1453 565	3 9	Y	514	513 0		8	
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-			303 4	1 4	2000 496	3 9	Y	451	451 0		8	
07	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-			348 15	1 4	2344 523	3 9	Y	475	471 0		12	
08	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-			328 13	1 4	2248 451	3 9	Y	410	397 0		25	
09	2850 X	2806	-0-	-44	-0-			298 9	1 4	2099 400	3 9	Y	364	372 0		17	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467														
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	
04	8970 X	6435	-0-	-2535	-0-	776	1	5286	3	Y	329	330	0	5
						11	4	362	9					
05	7750 X	5582	-0-	-2168	-0-	747	1	4557	3	Y	245	246	0	4
						8	4	270	9					
06	7500 X	4187	-0-	-3313	-0-	522	1	3446	3	Y	194	195	0	3
						6	4	213	9					
07	7750 X	4621	-0-	-3129	-0-	558	1	3760	3	Y	254	250	0	7
						24	4	279	9					
08	6665 X	3448	-0-	-3217	-0-	408	1	2801	3	Y	203	198	0	12
						16	4	223	9					
09	6450 X	124	-0-	-6326	-0-	9	1	61	3	Y	49	59	0	2
						54	9							
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362														
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	309	1	1447	3	Y	193	193	0	4
						6	4	212	9					
05	3906 X	1197	-0-	-2709	-0-	195	1	822	3	Y	162	162	0	4
						2	4	178	9					
06	3780 X	580	-0-	-3200	-0-	92	1	362	3	Y	113	114	0	3
						2	4	124	9					
07	3317 X	3140	-0-	-177	-0-	547	1	2240	3	Y	294	289	0	8
						30	4	323	9					
08	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	376	1	1810	3	Y	347	345	0	10
						40	4	382	9					
09	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	300	1	1414	3	Y	378	374	0	14
						51	4	416	9					
RIDLEY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	16	1	83	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FREE UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055														
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509														
04	2220 X	1992	-0-	-228	-0-	437	1	1506	3	Y	21	20	0	6
						26	4	23	9					
05	2294 X	1952	-0-	-342	-0-	452	1	1426	3	Y	32	28	0	10
						39	4	35	9					
06	1980 X	567	-0-	-1413	-0-	109	1	404	3	Y	37	30	0	17
						13	4	41	9					
07	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	346	1	1230	3	Y	59	66	0	10
						129	4	65	9					
08	2046 X	144	-0-	-1902	-0-	34	1	90	3	Y	-0-	10	0	-0-
						20	4							
09	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	536	1	1714	3	Y	71	60	0	11
						281	4	78	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12554								
								PERF.12806 - 18673								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	3	2	0			1
						1	4	3	9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	8	0			3
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12501				PERF.13070 - 18322				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12484				PERF.13058 - 19094				
04	8280 X	345	-0-	-7935	-0-	69	1	238	3	Y	31	99	0			9
						4	4	34	9							
05	8556 X	267	-0-	-8289	-0-	50	1	158	3	Y	50	43	0			16
						4	4	55	9							
06	8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	3	18	0			1
07	8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279				PERF.12448 - 16204				
04	4560 X	4314	-0-	-246	-0-	514	1	3500	3	Y	266	271	0			4
						7	4	293	9							
05	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	479	1	2925	3	Y	179	180	0			3
						5	4	197	9							
06	4380 X	3212	-0-	-1168	-0-	393	1	2595	3	Y	199	199	0			3
						5	4	219	9							
07	4526 X	3703	-0-	-823	-0-	441	1	2970	3	Y	248	245	0			6
						19	4	273	9							
08	4526 X	3401	-0-	-1125	-0-	403	1	2764	3	Y	198	192	0			12
						16	4	218	9							
09	4320 X	2835	-0-	-1485	-0-	330	1	2329	3	Y	151	156	0			7
						10	4	166	9							
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239				PERF.12525 - 15976				
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	358	1	2442	3	Y	492	495	0			8
						5	4	541	9							
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-	324	1	1979	3	Y	451	452	0			7
						4	4	496	9							
06	4110 X	2592	-0-	-1518	-0-	273	1	1803	3	Y	466	465	0			8
						3	4	513	9							
07	4247 X	2760	-0-	-1487	-0-	299	1	2015	3	Y	394	392	0			10
						13	4	433	9							
08	4247 X	2424	-0-	-1823	-0-	254	1	1744	3	Y	378	365	0			23
						10	4	416	9							
09	3360 X	2426	-0-	-934	-0-	250	1	1762	3	Y	369	374	0			18
						8	4	406	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY															
WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851															
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
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	692 1	4717 3	10 4	414 9	Y	376	380 0			6
05	5115 X	4211	-0-	-904	-0-	542 1	3311 3	6 4	352 9	Y	320	321 0			5
06	9420 X	3772	-0-	-5648	-0-	452 1	2987 3	6 4	327 9	Y	297	297 0			5
07	9734 X	4297	-0-	-5437	-0-	505 1	3403 3	22 4	367 9	Y	334	330 0			9
08	9734 X	2015	-0-	-7719	-0-	220 1	1507 3	9 4	279 9	Y	254	248 0			15
09	5820 X	381	-0-	-5439	-0-	34 1	239 3	1 4	107 9	Y	97	107 0			5
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560															
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	10 1	66 3	41 9		Y	37	37 0			1
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	7 1	45 3	34 9		Y	31	32 0			-0-
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	55 9		Y	50	49 0			1
07	124 N	77	-0-	-47	-0-	1 1	7 3	69 9		Y	63	62 0			2
08	93 N	16	-0-	-77	-0-	1 3	15 9			Y	14	15 0			1
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	3 0			-0-
DAVILA UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948															
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	954 1	4464 3	17 4	1029 9	Y	935	925 0			22
05	7378 X	6920	-0-	-458	-0-	1104 1	4661 3	14 4	1141 9	Y	1037	1035 0			24
06	7140 X	5757	-0-	-1383	-0-	1025 1	4021 3	25 4	686 9	Y	624	631 0			17
07	6820 X	6105	-0-	-715	-0-	1058 1	4337 3	58 4	652 9	Y	593	594 0			16
08	6913 X	3297	-0-	-3616	-0-	513 1	2472 3	55 4	257 9	Y	234	243 0			7
09	6690 X	1191	-0-	-5499	-0-	176 1	827 3	30 4	158 9	Y	144	146 0			5
DAVILA UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833															
04	10590 X	9065	-0-	-1525	-0-	1392 1	6512 3	25 4	1136 9	Y	1033	1033 0			24
05	10943 X	8395	-0-	-2548	-0-	1452 1	6125 3	18 4	800 9	Y	727	734 0			17
06	10590 X	4933	-0-	-5657	-0-	891 1	3498 3	21 4	523 9	Y	475	479 0			13
07	9858 X	8206	-0-	-1652	-0-	1431 1	5863 3	78 4	834 9	Y	758	751 0			20
08	9858 X	9029	-0-	-829	-0-	1388 1	6692 3	149 4	800 9	Y	727	727 0			20
09	9060 X	7707	-0-	-1353	-0-	1205 1	5678 3	206 4	618 9	Y	562	562 0			20

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
DAVILA UNIT															WELL #: 23H															RRCID -> 283248															COMPL. DATE 08/19/2017															TOTAL DEPTH 12334															PERF.12072 - 20809														
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																																																																	
04	3630	X	3470	-0-		-160		-0-			488	1 9 4	2283 690	3 9		Y	627	631	0					14																																																																	
05	3751	X	3699	-0-		-52		-0-			517	1 6 4	2182 994	3 9		Y	904	897	0					21																																																																	
06	3059	X	3059	-0-		-0-		-0-			457	1 11 4	1795 796	3 9		Y	724	725	0					20																																																																	
07	3596	X	3401	-0-		-195		-0-			507	1 28 4	2079 787	3 9		Y	715	716	0					19																																																																	
08	3689	X	2799	-0-		-890		-0-			401	1 43 4	1933 422	3 9		Y	384	392	0					11																																																																	
09	3570	X	2461	-0-		-1109		-0-			347	1 59 4	1635 420	3 9		Y	382	379	0					14																																																																	
MAY B UNIT															WELL #: 26H															RRCID -> 283249															COMPL. DATE 07/21/2017															TOTAL DEPTH 12402															PERF.12796 - 20978														
04	30	X	-0-	-0-		-30		-0-								Y	-0-								-0-																																																																
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-								-0-																																																																
06	12	X	9	-0-		-3		-0-			1	3	8	9		Y	7	7	0					-0-																																																																	
07	173	X	173	-0-		-0-		-0-			3	1	17	3		Y	139	136	0					3																																																																	
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-			153	9				Y	-0-	3	0					-0-																																																																	
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-							-0-																																																																	
MAY B UNIT															WELL #: 27H															RRCID -> 283250															COMPL. DATE 07/21/2017															TOTAL DEPTH 12346															PERF.12771 - 20979														
04	8580	X	7126	-0-		-1454		-0-			920	1 9 4	6022 175	3 9		Y	159	159	0					3																																																																	
05	10199	X	6735	-0-		-3464		-0-			937	1 8 4	5764 26	3 9		Y	24	27	0					-0-																																																																	
06	9870	X	7362	-0-		-2508		-0-			944	1 14 4	5911 493	3 9		Y	448	436	0					12																																																																	
07	10199	X	7086	-0-		-3113		-0-			887	1 15 4	5571 613	3 9		Y	557	555	0					14																																																																	
*08	8773	X	7591	-0-		-1182		-0-			928	1 24 4	5972 667	3 9		Y	606	600	0					20																																																																	
09	7350	X	1428	-0-		-5922		-0-			169	1 2 4	901 356	3 9		Y	324	331	0					13																																																																	
MAY B UNIT															WELL #: 24H															RRCID -> 283429															COMPL. DATE 07/21/2017															TOTAL DEPTH 12362															PERF.12792 - 20991														
04	8007	X	8007	-0-		-0-		-0-			988	1 9 4	6465 545	3 9		Y	495	498	0					10																																																																	
05	11222	X	8548	-0-		-2674		-0-			1103	1 10 4	6784 651	3 9		Y	592	591	0					11																																																																	
06	10860	X	8805	-0-		-2055		-0-			1135	1 17 4	7106 547	3 9		Y	497	494	0					14																																																																	
07	12709	X	12709	-0-		-0-		-0-			1624	1 27 4	10204 854	3 9		Y	776	771	0					19																																																																	
*08	12340	X	12340	-0-		-0-		-0-			1554	1 40 4	10003 743	3 9		Y	675	672	0					22																																																																	
09	8820	X	1984	-0-		-6836		-0-			293	1 4 4	1565 122	3 9		Y	111	128	0					5																																																																	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
NITSCH UNIT B		WELL #:		4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12956		PERF.12860 - 16556			
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
04	6330 X	3871	-0-	-2459	-0-	796 1	2746 3	47 4	282 9	Y	256	373 0			74
05	6541 X	3507	-0-	-3034	-0-	760 1	2398 3	65 4	284 9	Y	258	250 0			82
06	5100 X	3171	-0-	-1929	-0-	587 1	2186 3	70 4	328 9	Y	298	242 0			138
07	5084 X	4668	-0-	-416	-0-	841 1	2989 3	313 4	525 9	Y	477	532 0			83
08	5084 X	694	-0-	-4390	-0-	155 1	410 3	90 4	39 9	Y	35	109 0			9
09	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	1225 1	3915 3	642 4	575 9	Y	523	452 0			80
BARBOZA UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12781 - 17576			
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	2918	-0-	2918	2918	575 1	2294 3	35 4	14 9	Y	13	12 0			1
BARBOZA UNIT				WELL #:	10H	RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12758		PERF.12703 - 16584			
04	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	1511 1	4802 3	25 4	1199 9	Y	1090	1093 0			45
05	9083 X	7144	-0-	-1939	-0-	1410 1	4482 3	17 4	1235 9	Y	1123	1127 0			41
06	8790 X	5851	-0-	-2939	-0-	1115 1	3593 3	39 4	1104 9	Y	1004	989 0			56
07	8556 X	5375	-0-	-3181	-0-	1312 1	2737 3	26 4	1300 9	Y	1182	1168 0			70
08	8556 X	6275	-0-	-2281	-0-	1183 1	3812 3	31 4	1249 9	Y	1135	1149 0			56
09	7530 X	6739	-0-	-791	-0-	1103 1	4401 3	68 4	1167 9	Y	1061	1049 0			68
BARBOZA UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12567 - 18205			
04	8970 X	4602	-0-	-4368	-0-	918 1	2920 3	15 4	749 9	Y	681	707 0			28
05	9269 X	3745	-0-	-5524	-0-	775 1	2463 3	9 4	498 9	Y	453	465 0			16
06	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	587 1	1892 3	21 4	454 9	Y	413	406 0			23
07	8091 X	2820	-0-	-5271	-0-	718 1	1498 3	14 4	590 9	Y	536	527 0			32
08	6572 X	4599	-0-	-1973	-0-	866 1	2788 3	22 4	923 9	Y	839	830 0			41
09	4590 X	4311	-0-	-279	-0-	726 1	2899 3	45 4	641 9	Y	583	587 0			37

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
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
04	9900 X	6106	-0-	-3794	-0-	1114 19 4	3542 1431 9	3	Y	1301	1319	0		53
05	10230 X	6094	-0-	-4136	-0-	1126 13 4	3580 1375 9	3	Y	1250	1258	0		45
06	9900 X	4654	-0-	-5246	-0-	837 30 4	2696 1091 9	3	Y	992	982	0		55
07	9579 X	3606	-0-	-5973	-0-	852 17 4	1777 960 9	3	Y	873	876	0		52
08	8897 X	4305	-0-	-4592	-0-	760 20 4	2447 1078 9	3	Y	980	984	0		48
09	6120 X	4809	-0-	-1311	-0-	743 46 4	2966 1054 9	3	Y	958	944	0		62
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
04	6180 X	4729	-0-	-1451	-0-	751 14 4	3512 452 9	3	Y	411	406	0		9
05	6386 X	5981	-0-	-405	-0-	972 12 4	4103 894 9	3	Y	813	803	0		19
06	6000 X	4139	-0-	-1861	-0-	745 18 4	2923 453 9	3	Y	412	420	0		11
07	5456 X	3886	-0-	-1570	-0-	564 31 4	2312 979 9	3	Y	890	877	0		24
08	5983 X	3763	-0-	-2220	-0-	472 51 4	2277 963 9	3	Y	875	874	0		25
09	5790 X	1775	-0-	-4015	-0-	206 35 4	971 563 9	3	Y	512	518	0		19
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
04	1380 X	1346	-0-	-34	-0-	180 3 4	572 591 9	3	Y	537	528	0		22
05	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	255 3 4	811 693 9	3	Y	630	629	0		23
06	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	193 7 4	621 623 9	3	Y	566	558	0		31
07	1395 N	1078	-0-	-317	-0-	188 4 4	393 493 9	3	Y	448	452	0		27
08	1767 N	1311	-0-	-456	-0-	161 4 4	520 626 9	3	Y	569	568	0		28
09	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	198 12 4	791 525 9	3	Y	477	474	0		31
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	565 5 4	3701 613 9	3	Y	557	557	0		11
05	6386 X	4671	-0-	-1715	-0-	579 5 4	3564 523 9	3	Y	475	478	0		8
06	6180 X	1539	-0-	-4641	-0-	186 3 4	1164 186 9	3	Y	169	172	0		5
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-				Y	-0-	5	0		-0-
08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-				Y	-0-				-0-
09	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1095	1	7171	3	Y	400	400	0	8
						10	4	440	9					
05	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	1221	1	7512	3	Y	414	415	0	7
						11	4	455	9					
06	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	949	1	5939	3	Y	378	375	0	10
						14	4	416	9					
07	19544 X	19544	-0-	-0-	-0-	2600	1	16336	3	Y	513	510	0	13
						44	4	564	9					
*08	9207 X	1925	-0-	-7282	-0-	223	1	1433	3	Y	239	244	0	8
						6	4	263	9					
09	8910 X	1378	-0-	-7532	-0-	206	1	1100	3	Y	64	69	0	3
						2	4	70	9					
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
04	4290 X	2425	-0-	-1865	-0-	485	1	1582	3	Y	316	318	0	17
						10	4	348	9					
05	4433 X	2277	-0-	-2156	-0-	462	1	1490	3	Y	287	290	0	14
						9	4	316	9					
06	4290 X	2188	-0-	-2102	-0-	405	1	1524	3	Y	221	224	0	11
						16	4	243	9					
07	3255 X	1996	-0-	-1259	-0-	272	1	1514	3	Y	181	187	0	5
						11	4	199	9					
08	DLQ G-10	374	-0-	374	374	6	1	41	3	Y	297	294	0	8
						327	9							
09	DLQ G-10	449	-0-	449	823	7	1	49	3	Y	357	360	0	5
						393	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
04	6720 X	6676	-0-	-44	-0-	111	1	6055	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
05	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	125	1	5755	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
06	6900 X	5730	-0-	-1170	-0-	101	1	4804	3	Y	750	750	0	-0-
						825	9							
07	10022 X	10022	-0-	-0-	-0-	178	1	8658	3	Y	1078	1078	0	-0-
						1186	9							
08	DLQ G-10	4291	-0-	4291	4291	72	1	3545	3	Y	613	613	0	-0-
						674	9							
09	DLQ G-10	6081	-0-	6081	10372	132	1	5389	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
04	2760 X	2641	-0-	-119	-0-	467	1	1486	3	Y	618	610	0	25
						8	4	680	9					
05	2852 X	2695	-0-	-157	-0-	487	1	1547	3	Y	595	598	0	22
						6	4	655	9					
06	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	361	1	1162	3	Y	542	534	0	30
						13	4	596	9					
07	2728 X	2014	-0-	-714	-0-	423	1	882	3	Y	637	629	0	38
						8	4	701	9					
08	DLQ G-10	2053	-0-	2053	2053	342	1	1102	3	Y	545	556	0	27
						9	4	600	9					
09	DLQ G-10	1201	-0-	1201	3254	146	1	584	3	Y	420	420	0	27
						9	4	462	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	829	1	5649	3	Y	791	792	0	13
						11	4	870	9					
05	6758 X	6025	-0-	-733	-0-	746	1	4553	3	Y	653	656	0	10
						8	4	718	9					
06	6060 X	5650	-0-	-410	-0-	655	1	4325	3	Y	602	602	0	10
						8	4	662	9					
07	7595 X	6631	-0-	-964	-0-	762	1	5135	3	Y	637	630	0	17
						33	4	701	9					
08	DLQ G-10	5960	-0-	5960	5960	659	1	4524	3	Y	683	659	0	41
						26	4	751	9					
09	DLQ G-10	4288	-0-	4288	10248	477	1	3367	3	Y	390	412	0	19
						15	4	429	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
04	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	693	1	4727	3	Y	1081	1075	0	18
						10	4	1189	9					
05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	638	1	3895	3	Y	992	995	0	15
						7	4	1091	9					
06	4200 X	3928	-0-	-272	-0-	424	1	2799	3	Y	636	640	0	11
						5	4	700	9					
07	6851 X	4966	-0-	-1885	-0-	543	1	3662	3	Y	671	665	0	17
						23	4	738	9					
08	DLQ G-10	5215	-0-	5215	5215	550	1	3778	3	Y	786	756	0	47
						22	4	865	9					
09	DLQ G-10	3651	-0-	3651	8866	390	1	2753	3	Y	451	476	0	22
						12	4	496	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
04	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							
05	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	35	1	264	3	Y	718	718	0	-0-
						790	9							
06	944 X	944	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	703	703	0	-0-
						773	9							
07	895 X	895	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	Y	710	710	0	-0-
						781	9							
08	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1054	18	1	122	3	Y	831	831	0	-0-
						914	9							
09	DLQ G-10	3321	-0-	3321	4375	296	1	2104	3	Y	837	837	0	-0-
						921	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
04	19680 X	11992	-0-	-7688	-0-	1514	1	9913	3	Y	501	503	0	10
						14	4	551	9					
05	20336 X	9700	-0-	-10636	-0-	1297	1	7982	3	Y	373	376	0	7
						11	4	410	9					
06	18690 X	8917	-0-	-9773	-0-	1183	1	7407	3	Y	281	280	0	8
						18	4	309	9					
07	18228 X	3840	-0-	-14388	-0-	515	1	3235	3	Y	74	80	0	2
						9	4	81	9					
*08	DLQ G-10	12124	-0-	12124	12124	1552	1	9990	3	Y	493	479	0	16
						40	4	542	9					
09	DLQ G-10	7498	-0-	7498	19622	1128	1	6019	3	Y	306	309	0	13
						14	4	337	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 29H															RRCID -> 284182															COMPL. DATE 10/04/2017															TOTAL DEPTH 12608															PERF.13005 - 22427														
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	M				AMT	CODE	AMT	CODE																																																																					
04	2670	X	93	-0-		-2577	-0-	80	3	13	9	Y	12				12	0		-0-																																																																					
05	2759	X	201	-0-		-2558	-0-	167	3	34	9	Y	31				31	0		-0-																																																																					
06	2670	X	108	-0-		-2562	-0-	85	3	23	9	Y	21				21	0		-0-																																																																					
07	10292	X	10292	-0-		-0-	-0-	218	1	9858	3	Y	196				196	0		-0-																																																																					
								216	9																																																																																
08	DLQ G-10		9656	-0-		9656	9656	208	1	9240	3	Y	189				189	0		-0-																																																																					
								208	9																																																																																
09	DLQ G-10		9236	-0-		9236	18892	236	1	8963	3	Y	34				34	0		-0-																																																																					
								37	9																																																																																

SCHENDEL-DOUGLAS 01															WELL #: 08H										RRCID -> 284237										COMPL. DATE 11/20/2017										TOTAL DEPTH 13417										PERF.13290 - 19152																																		
04	5581	X	5581	-0-		-0-	-0-	494	1	4628	3	Y	417				417	0		-0-																																																																					
								459	9																																																																																
05	4894	X	4894	-0-		-0-	-0-	620	1	4064	3	Y	191				191	0		-0-																																																																					
								210	9																																																																																
06	4858	X	4858	-0-		-0-	-0-	523	1	3924	3	Y	374				374	0		-0-																																																																					
								411	9																																																																																
07	5410	X	5410	-0-		-0-	-0-	611	1	4444	3	Y	323				323	0		-0-																																																																					
								355	9																																																																																
08	6572	X	4885	-0-		-1687	-0-	668	1	3934	3	Y	257				257	0		-0-																																																																					
								283	9																																																																																
09	5580	X	4958	-0-		-622	-0-	559	1	3953	3	Y	405				405	0		-0-																																																																					
								446	9																																																																																

HOLLMAN UNIT															WELL #: 9H										RRCID -> 284273										COMPL. DATE 02/24/2018										TOTAL DEPTH 12437										PERF.12338 - 19248																																		
04	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	475	1	3237	3	Y	765				767	0		12																																																																					
								7	4	842	9																																																																														
05	3647	X	3647	-0-		-0-	-0-	423	1	2584	3	Y	577				580	0		9																																																																					
								5	4	635	9																																																																														
06	3188	X	3188	-0-		-0-	-0-	347	1	2289	3	Y	498				499	0		8																																																																					
								4	4	548	9																																																																														
07	4712	X	2896	-0-		-1816	-0-	320	1	2154	3	Y	371				369	0		10																																																																					
								14	4	408	9																																																																														
08	4712	X	2514	-0-		-2198	-0-	253	1	1736	3	Y	468				450	0		28																																																																					
								10	4	515	9																																																																														
09	4560	X	2443	-0-		-2117	-0-	231	1	1633	3	Y	520				523	0		25																																																																					
								7	4	572	9																																																																														

SCHENDEL-DOUGLAS 01															WELL #: 04H										RRCID -> 284293										COMPL. DATE 11/03/2017										TOTAL DEPTH 13537										PERF.13348 - 19110																																		
04	6674	X	6674	-0-		-0-	-0-	577	1	5417	3	Y	618				618	0		-0-																																																																					
								680	9																																																																																
05	4960	X	4932	-0-		-28	-0-	569	1	3738	3	Y	568				568	0		-0-																																																																					
								625	9																																																																																
06	4860	X	4543	-0-		-317	-0-	473	1	3553	3	Y	470				470	0		-0-																																																																					
								517	9																																																																																
07	5022	X	2520	-0-		-2502	-0-	276	1	2013	3	Y	210				210	0		-0-																																																																					
								231	9																																																																																
08	9176	X	-0-	-0-		-9176	-0-					Y	-0-							-0-																																																																					
09	6660	X	-0-	-0-		-6660	-0-					Y	-0-							-0-																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		02H	RRCID ->	284328	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL	DEPTH	13498	PERF.13390	- 19362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	641 1	1113 9	6018 3	Y	1012	1012 0		-0-
05	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	583 1	640 9	3828 3	Y	582	582 0		-0-
06	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	495 1	686 9	3720 3	Y	624	624 0		-0-
07	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	495 1	609 9	3608 3	Y	554	554 0		-0-
08	8029 X	3937	-0-	-4092	-0-	483 1	604 9	2850 3	Y	549	549 0		-0-
09	7770 X	4880	-0-	-2890	-0-	508 1	770 9	3602 3	Y	700	700 0		-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	284329	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.13290	- 19242
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	455 1	483 9	4264 3	Y	439	439 0		-0-
05	4619 X	4403	-0-	-216	-0-	510 1	539 9	3354 3	Y	490	490 0		-0-
06	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	477 1	328 9	3577 3	Y	298	298 0		-0-
07	4650 X	4260	-0-	-390	-0-	484 1	256 9	3520 3	Y	233	233 0		-0-
08	5363 X	4031	-0-	-1332	-0-	540 1	309 9	3182 3	Y	281	281 0		-0-
09	5190 X	3594	-0-	-1596	-0-	417 1	229 9	2948 3	Y	208	208 0		-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	284330	COMPL. DATE	11/22/2017	TOTAL	DEPTH	13415	PERF.13090	- 19650
04	971 X	971	-0-	-0-	-0-	21 1	738 9	212 3	Y	671	671 0		-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42 1	799 9	312 3	Y	726	726 0		-0-
06	3000 N	3796	-0-	796	796	362 1	711 9	2723 3	Y	646	646 0		-0-
07	3100 N	3780	-0-	680	1476	376 1	663 9	2741 3	Y	603	603 0		-0-
08	5796 X	4320	-0-	-1476	-0-	499 1	866 9	2955 3	Y	787	787 0		-0-
09	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	410 1	638 9	2904 3	Y	580	580 0		-0-

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	284339	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL	DEPTH	13429	PERF.13180	- 19002
04	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	257 1	883 9	2419 3	Y	803	803 0		-0-
05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	336 1	997 9	2220 3	Y	906	906 0		-0-
06	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	317 1	957 9	2394 3	Y	870	870 0		-0-
07	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	344 1	1073 9	2521 3	Y	975	975 0		-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	475 1	1609 9	2833 3	Y	1463	1463 0		-0-
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	372 1	1429 9	2641 3	Y	1299	1299 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
NITSCH UNIT A		WELL #:		14H	RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13068		PERF.12785 - 18412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1347 1	4643 3	Y	249	207 0		72
						80 4	274 9					
05	5363 X	4049	-0-	-1314	-0-	901 1	2845 3	Y	205	212 0		65
						77 4	226 9					
06	5190 X	4044	-0-	-1146	-0-	786 1	2925 3	Y	217	182 0		100
						94 4	239 9					
07	6541 X	3971	-0-	-2570	-0-	742 1	2638 3	Y	286	336 0		50
						276 4	315 9					
08	6541 X	3853	-0-	-2688	-0-	862 1	2275 3	Y	195	196 0		49
						501 4	215 9					
09	6330 X	2810	-0-	-3520	-0-	561 1	1794 3	Y	146	173 0		22
						294 4	161 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		18H	RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12900 - 18316	
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	699 1	4573 3	Y	374	376 0		7
						7 4	411 9					
05	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	783 1	4820 3	Y	377	377 0		7
						7 4	415 9					
06	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	733 1	4589 3	Y	324	322 0		9
						11 4	356 9					
07	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	804 1	5051 3	Y	362	362 0		9
						13 4	398 9					
*08	6014 X	5897	-0-	-117	-0-	744 1	4791 3	Y	312	311 0		10
						19 4	343 9					
09	5820 X	5241	-0-	-579	-0-	780 1	4165 3	Y	261	260 0		11
						9 4	287 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		19H	RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12491 - 18246	
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	884 1	5790 3	Y	365	365 0		7
						8 4	402 9					
05	7223 X	6167	-0-	-1056	-0-	801 1	4927 3	Y	393	393 0		7
						7 4	432 9					
06	6990 X	5085	-0-	-1905	-0-	643 1	4023 3	Y	372	369 0		10
						10 4	409 9					
07	7223 X	4438	-0-	-2785	-0-	558 1	3508 3	Y	330	332 0		8
						9 4	363 9					
*08	7502 X	6311	-0-	-1191	-0-	792 1	5099 3	Y	364	360 0		12
						20 4	400 9					
09	7080 X	3739	-0-	-3341	-0-	546 1	2916 3	Y	245	247 0		10
						7 4	270 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		20H	RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548		PERF.12461 - 18272	
04	3840 X	29	-0-	-3811	-0-	3 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
05	3193 X	20	-0-	-3173	-0-	2 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
06	3090 X	136	-0-	-2954	-0-	2 1	14 3	Y	109	106 0		3
						120 9						
07	3100 X	34	-0-	-3066	-0-	1 1	3 3	Y	27	29 0		1
						30 9						
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	1	1 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
NITSCH UNIT A		WELL #:		15H	RRCID ->	284533	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	13007	PERF.12771	-	18383	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	6420 X	5023	-0-	-1397	-0-			1067 1	3678 3	215 9	Y	195	186 0		57
05	7874 X	5780	-0-	-2094	-0-			1306 1	4123 3	112 4	Y	217	205 0		69
06	7620 X	5785	-0-	-1835	-0-			1146 1	4264 3	137 4	Y	216	185 0		100
07	7874 X	2060	-0-	-5814	-0-			394 1	1400 3	147 4	Y	108	189 0		19
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-						Y	-0-	19 0		-0-
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-						Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		16H	RRCID ->	284534	COMPL. DATE	03/11/2018	TOTAL	DEPTH	13048	PERF.12714	-	18531	
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-						Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-			10 1	30 3	1 4	Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
MAY B UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	284535	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL	DEPTH	12445	PERF.12729	-	20945	
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-			657 1	4303 3	6 4	Y	704	701 0		14
05	5456 X	4336	-0-	-1120	-0-			533 1	3279 3	5 4	Y	472	478 0		8
06	5130 X	668	-0-	-4462	-0-			76 1	477 3	1 4	Y	104	109 0		3
07	5921 X	5	-0-	-5916	-0-			1 3	114 9	1 4	Y	4	7 0		-0-
08	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-						Y	-0-			-0-
09	5730 X	1387	-0-	-4343	-0-			186 1	993 3	2 4	Y	187	179 0		8
MAY B UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	284536	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL	DEPTH	12370	PERF.12734	-	20878	
04	4140 X	3898	-0-	-242	-0-			473 1	3099 3	4 4	Y	293	294 0		6
05	5022 X	4541	-0-	-481	-0-			577 1	3550 3	5 4	Y	372	371 0		7
06	4860 X	1557	-0-	-3303	-0-			188 1	1177 3	3 4	Y	172	174 0		5
07	5022 X	251	-0-	-4771	-0-			4 1	189 9	220 9	Y	200	200 0		5
08	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-						Y	-0-	5 0		-0-
09	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-						Y	-0-			-0-
MAY B UNIT		WELL #:		22H	RRCID ->	284540	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL	DEPTH	12419	PERF.12698	-	20933	
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-			522 1	3416 3	5 4	Y	460	454 0		9
05	4805 X	2680	-0-	-2125	-0-			332 1	2044 3	3 4	Y	274	278 0		5
06	4650 X	454	-0-	-4196	-0-			46 1	290 3	1 4	Y	106	108 0		3
07	4805 X	136	-0-	-4669	-0-			3 1	117 9	117 9	Y	106	106 0		3
08	4588 X	5	-0-	-4583	-0-			1 3	4 9	1 3	Y	4	7 0		-0-
09	4440 X	30	-0-	-4410	-0-			1 1	4 3	25 9	Y	23	22 0		1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	468	1 3063	4 409	3 9	Y	372	373	0			7
05	4619 X	3767	-0-	-852	-0-	473	1 2908	4 4	3 9	Y	347	348	0			6
06	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	556	1 3481	8 4	3 9	Y	389	384	0			11
07	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	727	1 4571	12 4	3 9	Y	531	529	0			13
*08	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	774	1 4982	20 4	3 9	Y	458	456	0			15
*09	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	892	1 4760	11 4	3 9	Y	459	455	0			19
FREE UNIT				WELL #:	12H	RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143						
04	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	788	1 2716	47 4	3 9	Y	149	137	0			43
05	4216 X	3717	-0-	-499	-0-	835	1 2636	72 4	3 9	Y	158	151	0			50
06	3750 X	3540	-0-	-210	-0-	701	1 2608	84 4	3 9	Y	134	122	0			62
07	3844 X	2318	-0-	-1526	-0-	437	1 1553	163 4	3 9	Y	150	186	0			26
08	3844 X	2208	-0-	-1636	-0-	516	1 1363	300 4	3 9	Y	26	45	0			7
09	3720 X	3514	-0-	-206	-0-	707	1 2258	370 4	3 9	Y	163	145	0			25
FREE UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	406	1 1399	24 4	3 9	Y	313	262	0			91
05	1643 N	1164	-0-	-479	-0-	244	1 771	21 4	3 9	Y	116	170	0			37
06	930 N	874	-0-	-56	-0-	173	1 645	21 4	3 9	Y	32	54	0			15
07	2232 N	1230	-0-	-1002	-0-	232	1 824	86 4	3 9	Y	80	81	0			14
08	2232 X	1275	-0-	-957	-0-	286	1 755	166 4	3 9	Y	62	60	0			16
09	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	479	1 1532	251 4	3 9	Y	117	115	0			18
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #:	13H	RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
04	9390 X	8006	-0-	-1384	-0-	930	1 6090	9 4	3 9	Y	888	886	0			17
05	10602 X	8255	-0-	-2347	-0-	1050	1 6459	9 4	3 9	Y	670	675	0			12
06	10260 X	4634	-0-	-5626	-0-	587	1 3673	9 4	3 9	Y	332	335	0			9
07	10602 X	9336	-0-	-1266	-0-	1164	1 7316	20 4	3 9	Y	760	750	0			19
*08	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	1134	1 7294	29 4	3 9	Y	774	768	0			25
09	8010 X	4862	-0-	-3148	-0-	705	1 3761	8 4	3 9	Y	353	364	0			14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	1388 1	9089 3	Y	509	506 0				10
05	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	2718 1	16723 3	Y	660	658 0				12
06	12813 X	12813	-0-	-0-	-0-	1643 1	10285 3	Y	782	772 0				22
07	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	1522 1	9565 3	Y	976	974 0				24
*08	20181 X	10986	-0-	-9195	-0-	1385 1	8912 3	Y	594	598 0				20
09	19530 X	11327	-0-	-8203	-0-	1654 1	8825 3	Y	753	742 0				31
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
04	T. A.	5112	-0-	5112	10150	630 1	4291 3	Y	165	165 0				3
05	T. A.	4522	-0-	4522	14672	597 1	3645 3	Y	249	248 0				4
06	16155 X	1483	-0-	-14672	-0-	182 1	1204 3	Y	86	89 0				1
07	5115 X	3280	-0-	-1835	-0-	385 1	2594 3	Y	258	252 0				7
08	5270 X	879	-0-	-4391	-0-	104 1	714 3	Y	52	56 0				3
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-	4 4	57 9	Y	-0-	3 0				-0-
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
04	3000 X	1174	-0-	-1826	-0-	143 1	972 3	Y	52	53 0				1
05	1519 X	1392	-0-	-127	-0-	186 1	1135 3	Y	63	63 0				1
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	155 1	1027 3	Y	133	132 0				2
07	1519 X	1441	-0-	-78	-0-	163 1	1102 3	Y	154	152 0				4
08	1395 X	1175	-0-	-220	-0-	137 1	942 3	Y	83	82 0				5
09	1350 X	760	-0-	-590	-0-	82 1	580 3	Y	86	87 0				4
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	139 1	946 3	Y	184	185 0				3
05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	99 1	607 3	Y	141	142 0				2
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	111 1	731 3	Y	139	139 0				2
07	558 N	177	-0-	-381	-0-	151 9	23 3	Y	137	135 0				4
08	1333 X	1226	-0-	-107	-0-	136 1	933 3	Y	138	134 0				8
09	1290 X	958	-0-	-332	-0-	104 1	731 3	Y	109	112 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149									
								PERF.12548 - 18373									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8670 X	4835	-0-		-3835	-0-	268 1	2960 3	13 4	1594 9	Y	1449	1447 0				25
05	8959 X	2904	-0-		-6055	-0-	104 1	1276 3	2 4	1522 9	Y	1384	1378 0				31
06	8250 X	4907	-0-		-3343	-0-	324 1	3486 3	11 4	1086 9	Y	987	961 0				57
07	8525 X	5773	-0-		-2752	-0-	484 1	4733 3	20 4	536 9	Y	487	520 0				24
08	4991 X	2723	-0-		-2268	-0-	250 1	2145 3	10 4	318 9	Y	289	299 0				14
09	5988 X	5988	-0-		-0-	-0-	511 1	4736 3	24 4	717 9	Y	652	608 0				58
MAY B UNIT				WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343		PERF.12725 - 20977					
04	11797 X	11797	-0-		-0-	-0-	1394 1	9128 3	13 4	1262 9	Y	1147	1146 0				22
05	11878 X	11878	-0-		-0-	-0-	1486 1	9140 3	13 4	1239 9	Y	1126	1128 0				20
06	14462 X	14462	-0-		-0-	-0-	1792 1	11222 3	27 4	1421 9	Y	1292	1276 0				36
07	16604 X	16604	-0-		-0-	-0-	2061 1	12948 3	35 4	1560 9	Y	1418	1419 0				35
*08	18086 X	18086	-0-		-0-	-0-	2224 1	14310 3	57 4	1495 9	Y	1359	1349 0				45
09	14460 X	2183	-0-		-12277	-0-	314 1	1678 3	4 4	187 9	Y	170	208 0				7
MAY B UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12732 - 20857					
04	6690 X	308	-0-		-6382	-0-	6 1	38 3	264 9		Y	240	249 0				5
05	8897 X	23	-0-		-8874	-0-	3 3	20 9	3 3		Y	18	23 0				-0-
06	8610 X	92	-0-		-8518	-0-	2 1	11 3	79 9		Y	72	70 0				2
07	8897 X	159	-0-		-8738	-0-	3 1	20 3	136 9		Y	124	123 0				3
08	8122 X	-0-	-0-		-8122	-0-					Y	-0-	3 0				-0-
09	300 X	-0-	-0-		-300	-0-					Y	2	2 0				-0-
DAVILA UNIT				WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178		PERF.12520 - 20582					
04	453 N	453	-0-		-0-	-0-	20 1	137 3	296 9		Y	269	267 0				4
05	514 N	514	-0-		-0-	-0-	42 1	254 3	218 9		Y	198	199 0				3
06	322 N	322	-0-		-0-	-0-	29 1	192 3	101 9		Y	92	93 0				2
07	465 N	251	-0-		-214	-0-	23 1	157 3	1 4	70 9	Y	64	64 0				2
08	774 N	774	-0-		-0-	-0-	91 1	622 3	4 4	57 9	Y	52	51 0				3
09	386 N	386	-0-		-0-	-0-	37 1	264 3	1 4	84 9	Y	76	75 0				4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
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
04	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	1681	1	11457	3	Y	1444	1440	0	24
						23	4	1588	9					
05	13516 X	12606	-0-	-910	-0-	1582	1	9655	3	Y	1229	1234	0	19
						17	4	1352	9					
06	13080 X	11307	-0-	-1773	-0-	1318	1	8704	3	Y	1154	1153	0	20
						16	4	1269	9					
07	15252 X	11136	-0-	-4116	-0-	1283	1	8651	3	Y	1043	1036	0	27
						55	4	1147	9					
08	15252 X	12043	-0-	-3209	-0-	1359	1	9326	3	Y	1185	1141	0	71
						54	4	1304	9					
09	14760 X	10571	-0-	-4189	-0-	1168	1	8242	3	Y	1022	1044	0	49
						37	4	1124	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
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-
*08	T. A.	25001	-0-	25001	25001	2976	1	19153	3	Y	2541	2457	0	84
						77	4	2795	9					
09	14B2 EXT	670	-0-	670	25671	8	1	45	3	Y	561	622	0	23
						617	9							
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
04	13410 X	12706	-0-	-704	-0-	2661	1	9174	3	Y	648	651	0	188
						158	4	713	9					
05	13857 X	12842	-0-	-1015	-0-	2851	1	8999	3	Y	680	652	0	216
						244	4	748	9					
06	16500 X	12892	-0-	-3608	-0-	2494	1	9282	3	Y	744	616	0	344
						298	4	818	9					
07	17050 X	10943	-0-	-6107	-0-	2075	1	7377	3	Y	654	885	0	113
						772	4	719	9					
08	17050 X	9681	-0-	-7369	-0-	2184	1	5769	3	Y	415	423	0	105
						1271	4	457	9					
09	12900 X	8450	-0-	-4450	-0-	1674	1	5349	3	Y	500	528	0	77
						877	4	550	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
04	17183 X	17183	-0-	-0-	-0-	2155	1	14109	3	Y	817	809	0	16
						20	4	899	9					
05	6324 X	3047	-0-	-3277	-0-	396	1	2439	3	Y	190	203	0	3
						3	4	209	9					
06	7140 X	4175	-0-	-2965	-0-	539	1	3372	3	Y	233	230	0	6
						8	4	256	9					
07	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1382	1	8681	3	Y	372	369	0	9
						23	4	409	9					
*08	17763 X	3504	-0-	-14259	-0-	454	1	2924	3	Y	104	110	0	3
						12	4	114	9					
09	17190 X	4037	-0-	-13153	-0-	598	1	3192	3	Y	218	212	0	9
						7	4	240	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472															
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
04	7350 X	4219	-0-	-3131	-0-	515	1 4	3371	3 9	Y	298	301	0		6
05	7595 X	4613	-0-	-2982	-0-	595	1 4	3658	3 9	Y	323	323	0		6
06	7350 X	4542	-0-	-2808	-0-	582	1 4	3644	3 9	Y	279	277	0		8
07	6975 X	3248	-0-	-3727	-0-	425	1 4	2671	3 9	Y	132	137	0		3
*08	6262 X	3182	-0-	-3080	-0-	409	1 4	2634	3 9	Y	116	115	0		4
09	4530 X	1742	-0-	-2788	-0-	260	1 4	1387	3 9	Y	84	85	0		3
FOSTER UNIT															
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468															
04	5790 X	95	-0-	-5695	-0-	1	1 9	7	3	Y	79	80	0		2
05	8114 X	8114	-0-	-0-	-0-	1056	1 4	6498	3 9	Y	501	494	0		9
06	5730 X	1941	-0-	-3789	-0-	240	1 4	1504	3 9	Y	175	179	0		5
07	5921 X	81	-0-	-5840	-0-	74	1 9	6	3	Y	67	70	0		2
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
09	7860 X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366															
04	6960 X	4182	-0-	-2778	-0-	520	1 4	3402	3 9	Y	232	237	0		5
05	6479 X	2101	-0-	-4378	-0-	273	1 4	1679	3 9	Y	134	137	0		2
06	6270 X	4031	-0-	-2239	-0-	524	1 4	3283	3 9	Y	196	193	0		5
07	6479 X	4480	-0-	-1999	-0-	562	1 4	3532	3 9	Y	343	339	0		9
*08	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	764	1 4	4918	3 9	Y	332	330	0		11
*09	7322 X	7322	-0-	-0-	-0-	1092	1 4	5826	3 9	Y	355	351	0		15
FOSTER UNIT															
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393															
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	93	1 4	607	3 9	Y	344	339	0		7
05	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	190	1 4	1167	3 9	Y	1053	1041	0		19
06	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	121	1 4	757	3 9	Y	906	900	0		25
07	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	118	1 4	744	3 9	Y	956	957	0		24
*08	2511 X	1116	-0-	-1395	-0-	49	1 4	318	3 9	Y	680	682	0		22
09	2430 X	1099	-0-	-1331	-0-	12	1 4	63	3	Y	931	915	0		38

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD
04	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	436	1	2857	3	Y	192	193	0	4
						4	4	211	9					
05	4123 X	3532	-0-	-591	-0-	468	1	2877	3	Y	166	167	0	3
						4	4	183	9					
06	3990 X	1845	-0-	-2145	-0-	241	1	1508	3	Y	84	85	0	2
						4	4	92	9					
07	4123 X	404	-0-	-3719	-0-	52	1	328	3	Y	21	22	0	1
						1	4	23	9					
*08	3627 X	2270	-0-	-1357	-0-	287	1	1846	3	Y	118	115	0	4
						7	4	130	9					
09	3510 X	1961	-0-	-1549	-0-	289	1	1540	3	Y	117	116	0	5
						3	4	129	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
04	9840 X	8322	-0-	-1518	-0-	1581	1	6012	3	Y	427	431	0	3
						259	4	470	9					
05	10168 X	42	-0-	-10126	-0-	1	3	41	9	Y	37	40	0	-0-
06	7920 X	4423	-0-	-3497	-0-	863	1	3227	3	Y	226	224	0	2
						84	4	249	9					
07	8587 X	3274	-0-	-5313	-0-	781	1	1799	3	Y	159	160	0	1
						519	4	175	9					
08	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1756	1	6623	3	Y	587	583	0	5
						1018	4	646	9					
09	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	1211	1	8228	3	Y	653	651	0	7
						725	4	718	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
04	12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	2619	1	9032	3	Y	536	471	0	156
						156	4	590	9					
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	2704	1	8534	3	Y	563	540	0	179
						232	4	619	9					
06	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	2135	1	7945	3	Y	500	448	0	231
						255	4	550	9					
07	12803 X	8534	-0-	-4269	-0-	1631	1	5801	3	Y	450	603	0	78
						607	4	495	9					
08	DLQ G-10	7328	-0-	7328	7328	1654	1	4368	3	Y	313	312	0	79
						962	4	344	9					
09	DLQ G-10	8308	-0-	8308	15636	1675	1	5353	3	Y	365	388	0	56
						878	4	402	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394														
04	10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	2276	1	7847	3	Y	209	203	0	61
						135	4	230	9					
05	16275 X	9718	-0-	-6557	-0-	2260	1	7133	3	Y	119	142	0	38
						194	4	131	9					
06	15750 X	9631	-0-	-6119	-0-	1944	1	7234	3	Y	201	146	0	93
						232	4	221	9					
07	16275 X	6590	-0-	-9685	-0-	1310	1	4658	3	Y	122	194	0	21
						488	4	134	9					
08	DLQ G-10	4798	-0-	4798	4798	1102	1	2911	3	Y	131	119	0	33
						641	4	144	9					
09	DLQ G-10	5154	-0-	5154	9952	1075	1	3436	3	Y	72	94	0	11
						564	4	79	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA				WELL #:	2H	RRCID ->	286293	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12233	PERF.12597	- 17295	
M	ALLOW	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
04	660 X	-0-	-0-		-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA				WELL #:	7H	RRCID ->	286294	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12163	PERF.12662	- 18810	
04	9990 X	8325	-0-		-1665	-0-	646	1	7133	3	Y	468	468	0	8
							31	4	515	9					
05	9703 X	3341	-0-		-6362	-0-	230	1	2834	3	Y	247	249	0	6
							5	4	272	9					
06	9390 X	7701	-0-		-1689	-0-	565	1	6076	3	Y	946	897	0	55
							19	4	1041	9					
07	9703 X	7804	-0-		-1899	-0-	630	1	6159	3	Y	899	910	0	44
							26	4	989	9					
08	9201 X	9201	-0-		-0-	-0-	839	1	7206	3	Y	1021	1016	0	49
							33	4	1123	9					
09	8340 X	6815	-0-		-1525	-0-	574	1	5319	3	Y	814	791	0	72
							27	4	895	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA				WELL #:	3H	RRCID ->	286316	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12643	- 17707	
04	9180 X	6112	-0-		-3068	-0-	465	1	5139	3	Y	442	446	0	8
							22	4	486	9					
05	9486 X	4133	-0-		-5353	-0-	278	1	3424	3	Y	386	385	0	9
							6	4	425	9					
06	8772 X	8772	-0-		-0-	-0-	681	1	7320	3	Y	680	650	0	39
							23	4	748	9					
07	9531 X	9531	-0-		-0-	-0-	798	1	7805	3	Y	814	813	0	40
							33	4	895	9					
08	8736 X	8736	-0-		-0-	-0-	825	1	7086	3	Y	721	726	0	35
							32	4	793	9					
09	8760 X	5549	-0-		-3211	-0-	484	1	4478	3	Y	513	503	0	45
							23	4	564	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA				WELL #:	1H	RRCID ->	286317	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL	DEPTH	11914	PERF.12173	- 15519	
04	7590 X	3182	-0-		-4408	-0-	589	1	2242	3	Y	232	235	0	2
							96	4	255	9					
05	7843 X	-0-	-0-		-7843	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
06	5490 X	-0-	-0-		-5490	-0-					Y	-0-			-0-
07	5642 X	1333	-0-		-4309	-0-	317	1	730	3	Y	68	67	0	1
							211	4	75	9					
08	5403 X	5403	-0-		-0-	-0-	972	1	3666	3	Y	183	182	0	2
							564	4	201	9					
09	3180 X	329	-0-		-2851	-0-	3	1	21	3	Y	275	274	0	3
							2	4	303	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA				WELL #:	6H	RRCID ->	286508	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12222	PERF.12608	- 18514	
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-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
EASLEY UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286563	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12664	PERF.12472 - 17715		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4	4	0		-0-
09	14B2 EXT	2400	-0-	2400	2400	282	1	1993	3	105	100	0		5
						9	4	116	9					
EASLEY UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	286564	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12697	PERF.12525 - 18790		
04	14430 X	3411	-0-	-11019	-0-	368	1	2510	3	480	481	0		8
						5	4	528	9					
05	14911 X	2143	-0-	-12768	-0-	242	1	1480	3	380	382	0		6
						3	4	418	9					
06	14430 X	1997	-0-	-12433	-0-	210	1	1386	3	362	362	0		6
						3	4	398	9					
07	6665 X	2512	-0-	-4153	-0-	230	1	1550	3	656	645	0		17
						10	4	722	9					
08	3689 X	2319	-0-	-1370	-0-	217	1	1490	3	548	532	0		33
						9	4	603	9					
09	3420 X	2135	-0-	-1285	-0-	177	1	1249	3	639	641	0		31
						6	4	703	9					
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #:		8H	RRCID ->	286576	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL	DEPTH	12198	PERF.12665 - 19436		
04	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	-0-				-0-
05	1612 X	29	-0-	-1583	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-				Y	7	7	0		-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	-0-				-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	286577	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL	DEPTH	12053	PERF.12758 - 18500		
04	11700 X	10334	-0-	-1366	-0-	2176	1	7502	3	479	448	0		139
						129	4	527	9					
05	12090 X	10618	-0-	-1472	-0-	2355	1	7434	3	570	528	0		181
						202	4	627	9					
06	11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	2219	1	8257	3	540	471	0		250
						265	4	594	9					
07	10788 X	9037	-0-	-1751	-0-	1734	1	6164	3	449	621	0		78
						645	4	494	9					
08	10788 X	7924	-0-	-2864	-0-	1796	1	4743	3	309	309	0		78
						1045	4	340	9					
09	11340 X	6403	-0-	-4937	-0-	1293	1	4133	3	272	308	0		42
						678	4	299	9					
THREE SISTERS 01		WELL #:		43H	RRCID ->	286619	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL	DEPTH	12677	PERF.12961 - 19700		
04	6690 X	4521	-0-	-2169	-0-	77	1	3765	3	617	617	0		-0-
						679	9							
05	6913 X	5991	-0-	-922	-0-	121	1	5054	3	742	742	0		-0-
						816	9							
06	6690 X	6059	-0-	-631	-0-	123	1	5197	3	672	672	0		-0-
						739	9							
07	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	77	1	3656	3	590	590	0		-0-
						649	9							
08	5983 X	5255	-0-	-728	-0-	96	1	4370	3	717	717	0		-0-
						789	9							
09	6060 X	5053	-0-	-1007	-0-	112	1	4372	3	517	517	0		-0-
						569	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	6300 X	3086	-0-	-3214	-0-	328 1	2236 3	517 9	517 9	Y	470	468 0		8
05	6510 X	3232	-0-	-3278	-0-	386 1	2354 3	488 9	488 9	Y	444	445 0		7
06	3930 X	1975	-0-	-1955	-0-	215 1	1421 3	336 9	336 9	Y	305	307 0		5
07	3193 X	2824	-0-	-369	-0-	316 1	2130 3	364 9	364 9	Y	331	327 0		9
08	3224 X	1674	-0-	-1550	-0-	175 1	1203 3	289 9	289 9	Y	263	256 0		16
09	3120 X	2492	-0-	-628	-0-	243 1	1713 3	528 9	528 9	Y	480	473 0		23
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
04	18354 X	18354	-0-	-0-	-0-	2126 1	13916 3	2292 9	2292 9	Y	2084	2090 0		40
05	18352 X	18225	-0-	-127	-0-	2303 1	14169 3	1733 9	1733 9	Y	1575	1587 0		28
06	17760 X	17611	-0-	-149	-0-	2232 1	13973 3	1372 9	1372 9	Y	1247	1241 0		34
07	18972 X	18024	-0-	-948	-0-	2254 1	14164 3	1568 9	1568 9	Y	1425	1423 0		36
*08	18972 X	16089	-0-	-2883	-0-	1982 1	12751 3	1305 9	1305 9	Y	1186	1183 0		39
09	18360 X	9530	-0-	-8830	-0-	1394 1	7438 3	681 9	681 9	Y	619	633 0		25
F. JOHNSON-J. TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
04	14310 X	14242	-0-	-68	-0-	1731 1	11332 3	1163 9	1163 9	Y	1057	1061 0		21
05	14787 X	14500	-0-	-287	-0-	1849 1	11377 3	1258 9	1258 9	Y	1144	1145 0		20
06	14670 X	8718	-0-	-5952	-0-	1093 1	6841 3	767 9	767 9	Y	697	698 0		19
07	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-	19 0		-0-
08	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-			-0-
09	14250 X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL	DEPTH	12173	PERF.	12546	-	18952	
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
04	16500 X	13611	-0-	-2889	-0-	1033 49	1 4	11403 1126	3 9	Y	1024	1023 0				18
05	17050 X	11453	-0-	-5597	-0-	794 18	1 4	9780 861	3 9	Y	783	783 0				18
06	16500 X	15974	-0-	-526	-0-	1244 42	1 4	13386 1302	3 9	Y	1184	1133 0				69
07	15221 X	13795	-0-	-1426	-0-	1171 49	1 4	11444 1131	3 9	Y	1028	1046 0				51
08	15221 X	12418	-0-	-2803	-0-	1170 46	1 4	10045 1157	3 9	Y	1052	1052 0				51
09	15960 X	11651	-0-	-4309	-0-	1018 48	1 4	9433 1152	3 9	Y	1047	1005 0				93

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.	12453	-	19159	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #:		11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL	DEPTH	12097	PERF.	12496	-	19544	
04	16530 X	94	-0-	-16436	-0-	8 1	86 3	Y	-0-							-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				-0-							-0-
06	390 X	38	-0-	-352	-0-	3 3	35 9	Y	32	30 0						2
07	93 X	14	-0-	-79	-0-	1 3	13 9	Y	12	13 0						1
08	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	21 1	182 3	Y	2138	2036 0						103
09	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	121 6	1121 3	Y	1494	1465 0						132

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	287308	COMPL. DATE	12/13/2019	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.	12522	-	19226	
04	16020 X	15640	-0-	-380	-0-	1192 57	1 4	13167 1224	3 9	Y	1113	1100 0				19
05	13671 X	6917	-0-	-6754	-0-	475 11	1 4	5852 579	3 9	Y	526	533 0				12
06	13230 X	3995	-0-	-9235	-0-	315 11	1 4	3391 278	3 9	Y	253	250 0				15
07	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	1615 67	1 4	15784 1516	3 9	Y	1378	1325 0				68
08	16151 X	16087	-0-	-64	-0-	1520 59	1 4	13046 1462	3 9	Y	1329	1333 0				64
09	15630 X	9608	-0-	-6022	-0-	849 40	1 4	7863 856	3 9	Y	778	773 0				69

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	287309	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.	12508	-	19367	
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 3	Y	-0-							-0-
05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	104 2	1 4	1282 463	3 9	Y	421	412 0				9
06	3000 N	13077	-0-	10077	10077	950 32	1 4	10223 1872	3 9	Y	1702	1612 0				99
07	3100 N	17220	-0-	14120	24197	1385 58	1 4	13534 2243	3 9	Y	2039	2038 0				100
08	24410 X	213	-0-	-24197	-0-	6 1	51 3	Y	142	235 0						7
09	13080 X	519	-0-	-12561	-0-	156 21	9 1	198 299	3 9	Y	272	255 0				24

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01				WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-			150 1	7145 3	1605 9		Y	1459	1459 0			-0-	
05	8680 X	8522	-0-	-158	-0-			169 1	6961 3	1392 9		Y	1265	1265 0			-0-	
06	8400 X	7802	-0-	-598	-0-			155 1	6475 3	1172 9		Y	1065	1065 0			-0-	
07	9145 X	8128	-0-	-1017	-0-			139 1	6511 3	1478 9		Y	1344	1344 0			-0-	
08	9207 X	7742	-0-	-1465	-0-			140 1	6357 3	1245 9		Y	1132	1132 0			-0-	
09	8910 X	7246	-0-	-1664	-0-			150 1	5895 3	1201 9		Y	1092	1092 0			-0-	
BARBOZA UNIT				WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12642 - 18165						
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-			1938 1	6162 3	32 4		Y	2088	2036 0			86	
05	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-			1174 1	3731 3	14 4		Y	1265	1305 0			46	
06	4170 X	3942	-0-	-228	-0-			724 1	2332 3	26 4		Y	782	785 0			43	
07	10788 X	3844	-0-	-6944	-0-			998 1	2083 3	19 4		Y	676	679 0			40	
08	10788 X	6042	-0-	-4746	-0-			1181 1	3805 3	31 4		Y	932	926 0			46	
09	10440 X	636	-0-	-9804	-0-			89 1	356 3	5 4		Y	169	204 0			11	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C				WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 11886		PERF.12140 - 15403						
04	6240 X	3359	-0-	-2881	-0-			603 1	2293 3	99 4		Y	331	334 0			2	
05	4836 X	3549	-0-	-1287	-0-			666 1	2418 3	144 4		Y	292	293 0			1	
06	4680 X	3335	-0-	-1345	-0-			624 1	2332 3	61 4		Y	289	287 0			3	
07	4836 X	2529	-0-	-2307	-0-			569 1	1311 3	379 4		Y	245	246 0			2	
08	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-			845 1	3189 3	490 4		Y	382	381 0			3	
09	3420 X	3071	-0-	-349	-0-			336 1	2286 3	201 4		Y	225	226 0			2	
DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018		TOTAL DEPTH 12103		PERF.12206 - 18929						
04	3150 X	2132	-0-	-1018	-0-			234 1	1595 3	3 4		Y	273	269 0			4	
05	3255 X	2932	-0-	-323	-0-			371 1	2262 3	4 4		Y	268	268 0			4	
06	3150 X	2573	-0-	-577	-0-			313 1	2065 3	4 4		Y	174	175 0			3	
07	2201 X	382	-0-	-1819	-0-			11 1	62 3	309 9		Y	281	277 0			7	
08	2945 X	2677	-0-	-268	-0-			328 1	2168 3	16 4		Y	150	153 0			4	
09	2850 X	2456	-0-	-394	-0-			274 1	1856 3	7 4		Y	290	290 0			4	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288025	COMPL. DATE	01/07/2018	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.11952 - 18329	
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
04	7650 X	7041	-0-	-609	-0-	745 1	5080 3	10 4	Y	1096	1095 0		18
05	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	946 1	5775 3	10 4	Y	1212	1211 0		19
06	7830 X	6716	-0-	-1114	-0-	732 1	4833 3	9 4	Y	1038	1039 0		18
07	8091 X	5966	-0-	-2125	-0-	688 1	3840 3	28 4	Y	1282	1267 0		33
08	8091 X	7398	-0-	-693	-0-	814 1	5387 3	40 4	Y	1052	1056 0		29
09	7800 X	7507	-0-	-293	-0-	813 1	5516 3	20 4	Y	1053	1068 0		14
MORGAN UNIT		WELL #:		501H	RRCID ->	288026	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL	DEPTH	11861	PERF.12581 - 18762	
04	2340 X	65	-0-	-2275	-0-	14 1	47 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	62 N	22	-0-	-40	-0-	2 3	20 9		Y	18	18 0		-0-
08	3100 N	3468	-0-	368	368	364 1	2407 3	18 4	Y	617	600 0		17
09	3000 N	2800	-0-	-200	168	314 1	2133 3	8 4	Y	314	327 0		4
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	288102	COMPL. DATE	06/24/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	288103	COMPL. DATE	07/06/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	288104	COMPL. DATE	07/01/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	288134	COMPL. DATE	06/21/2018	TOTAL	DEPTH	110	PERF. N/A	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BARBOZA UNIT		WELL #:		7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL		DEPTH 12681		PERF.12792 - 17065	
M	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
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-		179	1 3	567 439	3 9	Y	399	397 0		16
05	589 N	431	-0-	-158	-0-		14	1 9	45 3	Y	338	342 0			12
06	450 N	409	-0-	-41	-0-		8	1 9	25 3	Y	342	335 0			19
07	1240 N	237	-0-	-1003	-0-		376	5 1	10 3	Y	202	209 0			12
08	T. A.	413	-0-	413	413		222	8 1	27 3	Y	344	339 0			17
09	T. A.	435	-0-	435	848		378	35 1	138 3	Y	236	238 0			15
							2	4	260 9						

ELIZONDO 01		WELL #:		03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL		DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376	
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		6	3		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
08	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL		DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427	
04	2340 X	208	-0-	-2132	-0-		186	3	22 9	Y	20	20 0			-0-
05	2418 X	205	-0-	-2213	-0-		195	3	10 9	Y	9	9 0			-0-
06	1590 X	260	-0-	-1330	-0-		172	3	88 9	Y	80	80 0			-0-
07	1643 X	512	-0-	-1131	-0-		286	3	226 9	Y	205	205 0			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL		DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400	
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-		25	3	8 9	Y	7	7 0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL		DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530	
04	270 N	2	-0-	-268	-0-		2	3		Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-				-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.//		525398										
		WELL #:		3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397				
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
04	10410 X	7150	-0-	-3260	-0-	1247	1	4741	3	Y	871	874	0	6
						204	4	958	9					
05	10757 X	8512	-0-	-2245	-0-	1533	1	5564	3	Y	986	987	0	5
						330	4	1085	9					
06	8850 X	8804	-0-	-46	-0-	1543	1	5769	3	Y	1220	1214	0	11
						150	4	1342	9					
07	8308 X	1352	-0-	-6956	-0-	213	1	490	3	Y	462	469	0	4
						141	4	508	9					
08	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	2160	1	8150	3	Y	1296	1289	0	11
						1253	4	1426	9					
09	8790 X	7557	-0-	-1233	-0-	789	1	5362	3	Y	849	851	0	9
						472	4	934	9					
DAVIS 01														
		WELL #:		11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273				
04	5400 X	4528	-0-	-872	-0-	185	1	3725	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							
05	5952 X	4681	-0-	-1271	-0-	201	1	3583	3	Y	815	815	0	-0-
						897	9							
06	5760 X	4185	-0-	-1575	-0-	172	1	3289	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
07	5952 X	4626	-0-	-1326	-0-	166	1	3305	3	Y	1050	1050	0	-0-
						1155	9							
08	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	197	1	3602	3	Y	943	943	0	-0-
						1037	9							
09	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	193	1	3623	3	Y	859	859	0	-0-
						945	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
		WELL #:		4H		RRCID -> 288702		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526				
04	10740 X	5553	-0-	-5187	-0-	834	1	3173	3	Y	1282	1295	0	8
						136	4	1410	9					
05	9300 X	7465	-0-	-1835	-0-	1209	1	4388	3	Y	1461	1462	0	7
						261	4	1607	9					
06	8040 X	7721	-0-	-319	-0-	1253	1	4685	3	Y	1510	1503	0	14
						122	4	1661	9					
07	8308 X	7576	-0-	-732	-0-	1502	1	3459	3	Y	1469	1470	0	13
						999	4	1616	9					
08	7471 X	7371	-0-	-100	-0-	1018	1	3841	3	Y	1746	1744	0	15
						591	4	1921	9					
09	7710 X	7084	-0-	-626	-0-	639	1	4340	3	Y	1566	1565	0	16
						382	4	1723	9					
FOSTER UNIT														
		WELL #:		502H		RRCID -> 288703		COMPL. DATE 01/09/2021		TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619				
04	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	654	1	4283	3	Y	491	493	0	10
						6	4	540	9					
05	6495 X	6495	-0-	-0-	-0-	825	1	5076	3	Y	534	535	0	9
						7	4	587	9					
06	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	887	1	5554	3	Y	509	504	0	14
						13	4	560	9					
07	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	825	1	5186	3	Y	626	624	0	16
						14	4	689	9					
*08	6510 X	4899	-0-	-1611	-0-	581	1	3738	3	Y	514	513	0	17
						15	4	565	9					
09	7020 X	6458	-0-	-562	-0-	903	1	4820	3	Y	658	648	0	27
						11	4	724	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
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
04	3240 X	2079	-0-	-1161	-0-	218 1	1429 3	430 9	Y	391	394 0			8
05	3348 X	2598	-0-	-750	-0-	295 1	1817 3	483 9	Y	439	439 0			8
06	3240 X	2501	-0-	-739	-0-	284 1	1775 3	438 9	Y	398	395 0			11
07	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	312 1	1959 3	625 9	Y	568	565 0			14
*08	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	434 1	2793 3	708 9	Y	644	637 0			21
*09	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	374 1	1998 3	639 9	Y	581	578 0			24
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
04	T. A.	5350	-0-	5350	6626	519 1	3538 3	1286 9	Y	1169	1151 0			19
05	T. A.	2987	-0-	2987	9613	296 1	1806 3	882 9	Y	802	809 0			12
06	10408 X	795	-0-	-9613	-0-	71 1	467 3	256 9	Y	233	241 0			4
07	4185 X	1647	-0-	-2538	-0-	191 1	1065 3	383 9	Y	348	343 0			9
08	4185 X	3022	-0-	-1163	-0-	325 1	2150 3	531 9	Y	483	478 0			14
09	4050 X	1810	-0-	-2240	-0-	187 1	1270 3	348 9	Y	316	326 0			4
FOSTER UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682														
04	4576 X	2915	-0-	-1661	-0-	322 1	2111 3	479 9	Y	435	438 0			8
05	2759 X	1153	-0-	-1606	-0-	140 1	859 3	153 9	Y	139	145 0			2
06	2670 X	25	-0-	-2645	-0-	2 3	23 9		Y	21	22 0			1
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
08	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				Y	-0-				-0-
09	2910 X	1186	-0-	-1724	-0-	185 1	988 3	11 9	Y	10	10 0			-0-
SCR G-MOBIL C SA														
WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752														
04	6090 X	6049	-0-	-41	-0-	1047 1	3982 3	849 9	Y	772	772 0			5
05	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	1191 1	4322 3	1079 9	Y	981	981 0			5
06	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1149 1	4297 3	1086 9	Y	987	983 0			9
07	6262 X	2782	-0-	-3480	-0-	659 1	1516 3	169 9	Y	154	162 0			1
08	9172 X	9172	-0-	-0-	-0-	1596 1	6022 3	628 9	Y	571	567 0			5
09	6630 X	4532	-0-	-2098	-0-	473 1	3216 3	560 9	Y	509	509 0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13493		PERF.13543 - 20064							
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
04	14785 X	14785	-0-	-0-	-0-		671 1	624 9	13490 3	Y		567	567 0				-0-
05	16126 X	16126	-0-	-0-	-0-		811 1	912 9	14403 3	Y		829	829 0				-0-
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-		1008 1	782 9	19256 3	Y		711	711 0				-0-
07	21749 X	21749	-0-	-0-	-0-		989 1	1176 9	19584 3	Y		1069	1069 0				-0-
08	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-		1117 1	1286 9	20336 3	Y		1169	1169 0				-0-
09	21060 X	13395	-0-	-7665	-0-		623 1	1095 9	11677 3	Y		995	995 0				-0-
FOSTER UNIT																	
		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707		PERF.13048 - 18478							
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y		-0-					-0-
05	2914 X	68	-0-	-2846	-0-		1 1	63 9	4 3	Y		57	56 0				1
06	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-		760 1	11 4	4756 3	Y		42	42 0				1
07	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-		898 1	15 4	5645 3	Y		43	43 0				1
*08	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-		643 1	17 4	4137 3	Y		60	59 0				2
09	5580 X	3503	-0-	-2077	-0-		545 1	7 4	2906 3	Y		41	41 0				2
FOSTER UNIT																	
		WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12769		PERF.12867 - 18812							
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-		1430 1	13 4	9360 3	Y		-0-					-0-
05	12400 X	11088	-0-	-1312	-0-		1547 1	13 4	9517 3	Y		10	10 0				-0-
06	12000 X	7203	-0-	-4797	-0-		981 1	15 4	6141 3	Y		60	58 0				2
07	12400 X	6807	-0-	-5593	-0-		923 1	15 4	5803 3	Y		60	60 0				2
*08	11904 X	7281	-0-	-4623	-0-		961 1	25 4	6182 3	Y		103	102 0				3
09	10800 X	7832	-0-	-2968	-0-		1215 1	15 4	6484 3	Y		107	106 0				4
HOLLMAN UNIT																	
		WELL #: 12H		RRCID -> 289273		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12487		PERF.12381 - 19094							
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-		499 1	7 4	3400 3	Y		601	596 0				10
05	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-		474 1	5 4	2895 3	Y		520	522 0				8
06	1920 X	1756	-0-	-164	-0-		186 1	2 4	1226 3	Y		311	314 0				5
07	4712 X	2755	-0-	-1957	-0-		284 1	12 4	1918 3	Y		492	484 0				13
08	4712 X	2251	-0-	-2461	-0-		233 1	9 4	1601 3	Y		371	362 0				22
09	4560 X	1424	-0-	-3136	-0-		141 1	4 4	992 3	Y		261	271 0				12

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
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	
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	266 4	1 4	1815 779	3 9	Y	708	702 0	12	
05	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	215 2	1 4	1314 618	3 9	Y	562	565 0	9	
06	1740 X	133	-0-	-1607	-0-	2 1	1 9	10	3	Y	110	117 0	2	
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	2 0	-0-	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-		-0-	
09	2850 X	767	-0-	-2083	-0-	73 2	1 4	515 177	3 9	Y	161	153 0	8	
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	184 3	1 4	1257 391	3 9	Y	355	351 0	6	
05	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	175 2	1 4	1069 365	3 9	Y	332	333 0	5	
06	1530 X	452	-0-	-1078	-0-	48 1	1 4	318 85	3 9	Y	77	81 0	1	
07	1891 X	1367	-0-	-524	-0-	128 6	1 4	860 373	3 9	Y	339	331 0	9	
08	DLQ G-10	1304	-0-	1304	1304	113 5	1 4	778 408	3 9	Y	371	358 0	22	
09	DLQ G-10	807	-0-	807	2111	77 2	1 4	544 184	3 9	Y	167	181 0	8	
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
04	3000 N	6298	-0-	3298	7112	204 24	1 4	4388 1682	3 9	Y	1529	1542 0	23	
05	3100 N	3537	-0-	437	7549	127 13	1 4	2590 807	3 9	Y	734	739 0	18	
06	10397 X	2848	-0-	-7549	-0-	92 10	1 4	2095 651	3 9	Y	592	601 0	9	
07	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	92 9	1 4	1958 670	3 9	Y	609	604 1	14	
08	6913 X	2591	-0-	-4322	-0-	82 8	1 4	1898 603	3 9	Y	548	552 1	10	
09	6300 X	2660	-0-	-3640	-0-	82 10	1 4	2045 523	3 9	Y	475	477 1	8	
DAVIS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
04	5040 X	2558	-0-	-2482	-0-	92 622	1 9	1844	3	Y	565	565 0	-0-	
05	3906 X	2551	-0-	-1355	-0-	97 718	1 9	1736	3	Y	653	653 0	-0-	
06	3360 X	1758	-0-	-1602	-0-	66 437	1 9	1255	3	Y	397	397 0	-0-	
07	3472 X	1404	-0-	-2068	-0-	47 420	1 9	937	3	Y	382	382 0	-0-	
08	3472 X	1089	-0-	-2383	-0-	39 329	1 9	721	3	Y	299	299 0	-0-	
09	2550 X	899	-0-	-1651	-0-	30 314	1 9	555	3	Y	285	285 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
M	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
04	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	261 1	5249 3	Y			659	659 0		-0-
05	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	725 9	6247 3	Y			701	701 0		-0-
06	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	351 1	5437 3	Y			589	589 0		-0-
07	6448 X	6297	-0-	-151	-0-	771 9	5432 3	Y			537	537 0		-0-
08	7378 X	6579	-0-	-799	-0-	284 1	5546 3	Y			663	663 0		-0-
09	7140 X	5953	-0-	-1187	-0-	648 9	5129 3	Y			500	500 0		-0-
						274 1								
						550 9								
DAVIS 01														
WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118														
04	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	297 1	5975 3	Y			732	732 0		-0-
05	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	805 9	5089 3	Y			788	788 0		-0-
06	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	286 1	4499 3	Y			405	405 0		-0-
07	5890 X	4794	-0-	-1096	-0-	867 9	4154 3	Y			391	391 0		-0-
08	7316 X	4833	-0-	-2483	-0-	235 1	4281 3	Y			288	288 0		-0-
09	7080 X	3725	-0-	-3355	-0-	446 9	3275 3	Y			250	250 0		-0-
						210 1								
						430 9								
						235 1								
						317 9								
						175 1								
						275 9								
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281														
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420														
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	161 1	3466 3	Y			1264	1276 0		19
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	19 4	1390 9							
06	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	164 1	3352 3	Y			1015	1009 0		25
07	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	17 4	1117 9							
08	6696 X	4285	-0-	-2411	-0-	138 1	3136 3	Y			916	928 0		13
09	5040 X	3630	-0-	-1410	-0-	15 4	1008 9							
						140 1	2989 3	Y			1018	1008 1		23
						13 4	1120 9							
						137 1	3184 3	Y			864	871 1		16
						14 4	950 9							
						112 1	2784 3	Y			655	660 1		11
						13 4	721 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420														
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	
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	67 1	1432 3	Y	470	477 0			7	
05	2697 X	2495	-0-	-202	-0-	8 4	517 9	Y	478	473 0			12	
06	2610 X	2121	-0-	-489	-0-	9 4	526 9	Y	410	416 0			6	
07	2697 X	2555	-0-	-142	-0-	70 1	1592 3	Y	503	498 1			11	
08	4154 X	2435	-0-	-1719	-0-	8 4	451 9	Y	448	451 1			8	
09	2400 X	2220	-0-	-180	-0-	80 1	1854 3	Y	389	390 1			7	
						8 4	428 9							
REYNOLDS GAS UNIT 1														
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741														
04	90 N	-0-	-0-	-90	-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-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075														
04	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	382 1	7672 3	Y	290	290 0			-0-	
05	10252 X	10252	-0-	-0-	-0-	319 9	9041 3	Y	638	638 0			-0-	
06	11472 X	11472	-0-	-0-	-0-	509 1	10799 3	Y	98	98 0			-0-	
07	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	702 9	11487 3	Y	105	105 0			-0-	
08	11828 X	11828	-0-	-0-	-0-	565 1	11147 3	Y	63	63 0			-0-	
09	11460 X	3289	-0-	-8171	-0-	108 9	2885 3	Y	227	227 0			-0-	
						580 1								
						116 9								
						612 1								
						69 9								
						154 1								
						250 9								
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017														
04	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	316 1	6355 3	Y	310	310 0			-0-	
05	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	341 9	6818 3	Y	304	304 0			-0-	
06	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	384 1	10496 3	Y	280	280 0			-0-	
07	11755 X	11755	-0-	-0-	-0-	334 9	10887 3	Y	289	289 0			-0-	
08	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	550 1	10912 3	Y	335	335 0			-0-	
09	13086 X	13086	-0-	-0-	-0-	308 9	12117 3	Y	293	293 0			-0-	
						550 1								
						318 9								
						599 1								
						369 9								
						647 1								
						322 9								
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	289844	COMPL. DATE	05/19/2024	TOTAL	DEPTH	13448	PERF.13186	-	20016
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
04	18600 X	10763	-0-	-7837	-0-	284 1151	1 9	9328	3	Y	1046	1046	0	-0-
05	16151 X	10254	-0-	-5897	-0-	266 1067	1 9	8921	3	Y	970	970	0	-0-
06	15600 X	7580	-0-	-8020	-0-	178 930	1 9	6472	3	Y	845	845	0	-0-
07	12834 X	5313	-0-	-7521	-0-	162 787	1 9	4364	3	Y	715	715	0	-0-
08	11873 X	4698	-0-	-7175	-0-	153 899	1 9	3646	3	Y	817	817	0	-0-
09	10770 X	3862	-0-	-6908	-0-	123 839	1 9	2900	3	Y	763	763	0	-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	289845	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13323	PERF.13399	-	19619
04	15420 X	10726	-0-	-4694	-0-	266 1725	1 9	8735	3	Y	1568	1568	0	-0-
05	15934 X	10813	-0-	-5121	-0-	272 1433	1 9	9108	3	Y	1303	1303	0	-0-
06	10560 X	10465	-0-	-95	-0-	259 787	1 9	9419	3	Y	715	715	0	-0-
07	11098 X	9065	-0-	-2033	-0-	304 595	1 9	8166	3	Y	541	541	0	-0-
08	10664 X	9689	-0-	-975	-0-	329 1515	1 9	7845	3	Y	1377	1377	0	-0-
09	10320 X	9573	-0-	-747	-0-	318 1762	1 9	7493	3	Y	1602	1602	0	-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	289846	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13338	PERF.13344	-	19325
04	20730 X	17072	-0-	-3658	-0-	470 1161	1 9	15441	3	Y	1055	1055	0	-0-
05	19158 X	17752	-0-	-1406	-0-	461 1843	1 9	15448	3	Y	1675	1675	0	-0-
06	18994 X	18994	-0-	-0-	-0-	432 2817	1 9	15745	3	Y	2561	2561	0	-0-
07	18910 X	17449	-0-	-1461	-0-	514 3095	1 9	13840	3	Y	2814	2814	0	-0-
08	17577 X	14725	-0-	-2852	-0-	541 1307	1 9	12877	3	Y	1188	1188	0	-0-
09	17010 X	13801	-0-	-3209	-0-	523 972	1 9	12306	3	Y	884	884	0	-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	289847	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13422	-	19174
04	11310 X	9401	-0-	-1909	-0-	244 1142	1 9	8015	3	Y	1038	1038	0	-0-
05	10819 X	9147	-0-	-1672	-0-	239 895	1 9	8013	3	Y	814	814	0	-0-
06	10380 X	9130	-0-	-1250	-0-	223 799	1 9	8108	3	Y	726	726	0	-0-
07	10726 X	7934	-0-	-2792	-0-	256 803	1 9	6875	3	Y	730	730	0	-0-
08	8990 X	8928	-0-	-62	-0-	282 1924	1 9	6722	3	Y	1749	1749	0	-0-
09	8700 X	8368	-0-	-332	-0-	272 1704	1 9	6392	3	Y	1549	1549	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 02/19/2021		TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
04	8310 X	7580	-0-	-730	-0-		202 1	6278 3	Y	1000	1000 0	-0-	
							1100 9						
05	8587 X	7840	-0-	-747	-0-		102 1	6376 3	Y	1238	1238 0	-0-	
							1362 9						
06	8310 X	7409	-0-	-901	-0-		93 1	6008 3	Y	1189	1189 0	-0-	
							1308 9						
07	8587 X	8195	-0-	-392	-0-		109 1	6446 3	Y	1491	1491 0	-0-	
							1640 9						
08	8649 X	7835	-0-	-814	-0-		110 1	5958 3	Y	1606	1606 0	-0-	
							1767 9						
09	7590 X	7245	-0-	-345	-0-		109 1	5671 3	Y	1332	1332 0	-0-	
							1465 9						

SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786					
04	9030 X	7831	-0-	-1199	-0-		203 1	6322 3	Y	1187	1187 0	-0-	
							1306 9						
05	9331 X	7884	-0-	-1447	-0-		97 1	6070 3	Y	1561	1561 0	-0-	
							1717 9						
06	9030 X	7477	-0-	-1553	-0-		90 1	5795 3	Y	1447	1447 0	-0-	
							1592 9						
07	9331 X	8008	-0-	-1323	-0-		102 1	5988 3	Y	1744	1744 0	-0-	
							1918 9						
08	8990 X	8404	-0-	-586	-0-		113 1	6093 3	Y	1998	1998 0	-0-	
							2198 9						
09	7830 X	7530	-0-	-300	-0-		107 1	5577 3	Y	1678	1678 0	-0-	
							1846 9						

SMOLIK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 290085		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110					
04	6510 X	4288	-0-	-2222	-0-		92 1	2869 3	Y	1206	1206 0	-0-	
							1327 9						
05	6386 X	5562	-0-	-824	-0-		58 1	3631 3	Y	1703	1703 0	-0-	
							1873 9						
06	6180 X	5117	-0-	-1063	-0-		64 1	4165 3	Y	807	807 0	-0-	
							888 9						
07	6386 X	4338	-0-	-2048	-0-		63 1	3710 3	Y	514	514 0	-0-	
							565 9						
08	6076 X	2632	-0-	-3444	-0-		36 1	1967 3	Y	572	572 0	-0-	
							629 9						
09	5370 X	2999	-0-	-2371	-0-		44 1	2296 3	Y	599	599 0	-0-	
							659 9						

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381					
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-		156 1	3361 3	Y	459	473 0	7	
							18 4	505 9					
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-		147 1	3006 3	Y	481	476 0	12	
							15 4	529 9					
06	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-		141 1	3199 3	Y	566	570 0	8	
							15 4	623 9					
07	4030 X	3880	-0-	-150	-0-		147 1	3139 3	Y	527	523 1	12	
							14 4	580 9					
08	6231 X	3580	-0-	-2651	-0-		134 1	3117 3	Y	287	294 1	5	
							13 4	316 9					
09	4050 X	3435	-0-	-615	-0-		121 1	3022 3	Y	252	253 1	4	
							15 4	277 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SMOLIK 01														
WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	7230 X	6616	-0-	-614	-0-	183 1	5672 3	Y	692	692 0	-0-			
05	7471 X	6749	-0-	-722	-0-	761 9	5665 3	Y	903	903 0	-0-			
06	7230 X	5849	-0-	-1381	-0-	91 1	5420 3	Y	314	314 0	-0-			
07	7471 X	6369	-0-	-1102	-0-	993 9	5670 3	Y	548	548 0	-0-			
08	7688 X	5502	-0-	-2186	-0-	84 1	5065 3	Y	312	312 0	-0-			
09	6630 X	4498	-0-	-2132	-0-	345 9	4044 3	Y	343	343 0	-0-			
						96 1								
						603 9								
						94 1								
						343 9								
						77 1								
						377 9								
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413														
04	17520 X	16005	-0-	-1515	-0-	2571 1	12030 3	Y	1234	1234 0	28			
05	17856 X	16014	-0-	-1842	-0-	47 4	1357 9							
06	17280 X	14980	-0-	-2300	-0-	2794 1	11789 3	Y	1270	1268 0	30			
07	17856 X	15313	-0-	-2543	-0-	34 4	1397 9							
08	16275 X	14719	-0-	-1556	-0-	2768 1	10864 3	Y	1165	1163 0	32			
09	15750 X	14683	-0-	-1067	-0-	66 4	1282 9							
						2715 1	11129 3	Y	1201	1201 0	32			
						148 4	1321 9							
						2276 1	10969 3	Y	1117	1118 0	31			
						245 4	1229 9							
						2295 1	10814 3	Y	1074	1066 0	39			
						393 4	1181 9							
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913														
04	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	1971 1	12902 3	Y	1607	1615 0	31			
05	17918 X	17225	-0-	-693	-0-	19 4	1768 9							
06	17340 X	16354	-0-	-986	-0-	2144 1	13192 3	Y	1700	1701 0	30			
07	17918 X	16743	-0-	-1175	-0-	19 4	1870 9							
*08	18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	2009 1	12577 3	Y	1580	1566 0	44			
*09	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	30 4	1738 9							
						2047 1	12862 3	Y	1636	1639 0	41			
						34 4	1800 9							
						2256 1	14515 3	Y	1847	1827 0	61			
						58 4	2032 9							
						2393 1	12771 3	Y	1651	1644 0	68			
						29 4	1816 9							
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
04	10890 X	10625	-0-	-265	-0-	1293 1	8464 3	Y	778	782 0	15			
05	11408 X	10764	-0-	-644	-0-	12 4	856 9							
06	11040 X	10784	-0-	-256	-0-	1402 1	8628 3	Y	656	659 0	12			
07	11408 X	9777	-0-	-1631	-0-	12 4	722 9							
*08	11408 X	6337	-0-	-5071	-0-	1363 1	8535 3	Y	786	776 0	22			
09	10770 X	8122	-0-	-2648	-0-	21 4	865 9							
						1230 1	7730 3	Y	724	728 0	18			
						21 4	796 9							
						786 1	5058 3	Y	430	434 0	14			
						20 4	473 9							
						1160 1	6191 3	Y	688	674 0	28			
						14 4	757 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B														
WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
04	17820 X	15111	-0-	-2709	-0-	2429	1	11365	3	Y	1157	1168	0	27
						44	4	1273	9					
05	17856 X	15179	-0-	-2677	-0-	2673	1	11278	3	Y	1086	1087	0	26
						33	4	1195	9					
06	17190 X	11533	-0-	-5657	-0-	2157	1	8466	3	Y	780	785	0	21
						52	4	858	9					
07	17019 X	12877	-0-	-4142	-0-	2284	1	9359	3	Y	1008	1002	0	27
						125	4	1109	9					
08	16492 X	13898	-0-	-2594	-0-	2152	1	10371	3	Y	1040	1038	0	29
						231	4	1144	9					
09	15120 X	7000	-0-	-8120	-0-	1096	1	5167	3	Y	499	510	0	18
						188	4	549	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A														
WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
04	24120 X	21032	-0-	-3088	-0-	3321	1	15536	3	Y	1923	1932	0	44
						60	4	2115	9					
05	24087 X	21229	-0-	-2858	-0-	3647	1	15388	3	Y	1954	1952	0	46
						45	4	2149	9					
06	23310 X	19860	-0-	-3450	-0-	3596	1	14115	3	Y	1875	1869	0	52
						86	4	2063	9					
07	23467 X	19389	-0-	-4078	-0-	3446	1	14123	3	Y	1484	1496	0	40
						188	4	1632	9					
08	20398 X	19525	-0-	-873	-0-	3017	1	14542	3	Y	1493	1491	0	42
						324	4	1642	9					
09	19740 X	19224	-0-	-516	-0-	2950	1	13902	3	Y	1697	1677	0	62
						505	4	1867	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
04	6450 X	6021	-0-	-429	-0-	1046	1	3324	3	Y	1485	1453	0	61
						17	4	1634	9					
05	6665 X	5351	-0-	-1314	-0-	1058	1	3364	3	Y	834	865	0	30
						12	4	917	9					
06	4950 X	4286	-0-	-664	-0-	811	1	2612	3	Y	758	746	0	42
						29	4	834	9					
07	6231 X	4433	-0-	-1798	-0-	918	1	1914	3	Y	1439	1396	0	85
						18	4	1583	9					
08	6231 X	5286	-0-	-945	-0-	841	1	2710	3	Y	1557	1565	0	77
						22	4	1713	9					
09	6030 X	3962	-0-	-2068	-0-	567	1	2262	3	Y	998	1011	0	64
						35	4	1098	9					
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	1390	1	4418	3	Y	1759	1688	0	72
						23	4	1935	9					
05	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	790	1	2512	3	Y	1351	1374	0	49
						9	4	1486	9					
06	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	346	1	1114	3	Y	657	670	0	36
						12	4	723	9					
07	8029 X	5093	-0-	-2936	-0-	1111	1	2317	3	Y	1494	1441	0	89
						22	4	1643	9					
08	8029 X	4771	-0-	-3258	-0-	837	1	2696	3	Y	1105	1140	0	54
						22	4	1216	9					
09	7770 X	2758	-0-	-5012	-0-	413	1	1650	3	Y	609	624	0	39
						25	4	670	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL	DEPTH	12578	PERF.12849 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		55H	RRCID ->	292230	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12861 - 22154	
04	20040 X	17555	-0-	-2485	-0-	338	1	15516 3	Y	1546	1546 0		-0-
						1701	9						
05	19685 X	16676	-0-	-3009	-0-	373	1	14966 3	Y	1215	1215 0		-0-
						1337	9						
06	18090 X	16515	-0-	-1575	-0-	351	1	14446 3	Y	1562	1562 0		-0-
						1718	9						
07	18693 X	16158	-0-	-2535	-0-	312	1	14177 3	Y	1517	1517 0		-0-
						1669	9						
08	18507 X	16451	-0-	-2056	-0-	328	1	14513 3	Y	1464	1464 0		-0-
						1610	9						
09	17550 X	14294	-0-	-3256	-0-	328	1	12594 3	Y	1247	1247 0		-0-
						1372	9						

THREE SISTERS 01		WELL #:		56H	RRCID ->	292231	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12860 - 22229	
04	22230 X	19076	-0-	-3154	-0-	371	1	17015 3	Y	1536	1536 0		-0-
						1690	9						
05	22971 X	17686	-0-	-5285	-0-	398	1	15965 3	Y	1203	1203 0		-0-
						1323	9						
06	20580 X	17949	-0-	-2631	-0-	384	1	15774 3	Y	1628	1628 0		-0-
						1791	9						
07	21266 X	17050	-0-	-4216	-0-	329	1	14984 3	Y	1579	1579 0		-0-
						1737	9						
08	21266 X	17573	-0-	-3693	-0-	353	1	15618 3	Y	1456	1456 0		-0-
						1602	9						
09	19080 X	16389	-0-	-2691	-0-	378	1	14513 3	Y	1362	1362 0		-0-
						1498	9						

THREE SISTERS 01		WELL #:		57H	RRCID ->	292233	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12850 - 22006	
04	19440 X	19204	-0-	-236	-0-	366	1	16790 3	Y	1862	1862 0		-0-
						2048	9						
05	20088 X	18385	-0-	-1703	-0-	407	1	16329 3	Y	1499	1499 0		-0-
						1649	9						
06	18780 X	17607	-0-	-1173	-0-	369	1	15192 3	Y	1860	1860 0		-0-
						2046	9						
07	19840 X	17028	-0-	-2812	-0-	324	1	14715 3	Y	1808	1808 0		-0-
						1989	9						
08	19840 X	18128	-0-	-1712	-0-	355	1	15692 3	Y	1892	1892 0		-0-
						2081	9						
09	19200 X	15721	-0-	-3479	-0-	357	1	13696 3	Y	1516	1516 0		-0-
						1668	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	29580 X	23964	-0-	-5616	-0-	1070	1	21505	3	Y	1263	1263	0	-0-
05	30008 X	23713	-0-	-6295	-0-	1389	9	21303	3	Y	1100	1100	0	-0-
06	25800 X	20724	-0-	-5076	-0-	1200	1	18740	3	Y	912	912	0	-0-
07	26660 X	23539	-0-	-3121	-0-	1210	9	21127	3	Y	1223	1223	0	-0-
08	25079 X	24256	-0-	-823	-0-	981	1	21585	3	Y	1351	1351	0	-0-
09	23970 X	21830	-0-	-2140	-0-	1003	9	19679	3	Y	1000	1000	0	-0-
						1067	1							
						1345	9							
						1185	1							
						1486	9							
						1051	1							
						1100	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
04	36720 X	30287	-0-	-6433	-0-	1348	1	27081	3	Y	1689	1689	0	-0-
05	36642 X	29073	-0-	-7569	-0-	1858	9	26039	3	Y	1425	1425	0	-0-
06	32310 X	27645	-0-	-4665	-0-	1466	1	25015	3	Y	1200	1200	0	-0-
07	33387 X	29886	-0-	-3501	-0-	1568	9	26684	3	Y	1686	1686	0	-0-
08	33387 X	27040	-0-	-6347	-0-	1310	1	23895	3	Y	1666	1666	0	-0-
09	33661 X	33661	-0-	-0-	-0-	1320	9	30129	3	Y	1748	1748	0	-0-
						1347	1							
						1855	9							
						1312	1							
						1833	9							
						1609	1							
						1923	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
04	27540 X	23856	-0-	-3684	-0-	1061	1	21314	3	Y	1346	1346	0	-0-
05	26474 X	24871	-0-	-1603	-0-	1481	9	21771	3	Y	1704	1704	0	-0-
06	22920 X	21951	-0-	-969	-0-	1226	1	19581	3	Y	1223	1223	0	-0-
07	24645 X	19350	-0-	-5295	-0-	1874	9	17273	3	Y	1095	1095	0	-0-
08	24924 X	21862	-0-	-3062	-0-	1025	1	19421	3	Y	1249	1249	0	-0-
09	24060 X	9239	-0-	-14821	-0-	1345	9	8283	3	Y	467	467	0	-0-
						872	1							
						1205	9							
						1067	1							
						1374	9							
						442	1							
						514	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
04	13890 X	9204	-0-	-4686	-0-	2616	1	5149	3	Y	1281	1307	0	67
05	13609 X	10290	-0-	-3319	-0-	30	4	1409	9		1554	1496	0	125
06	11430 X	10657	-0-	-773	-0-	2832	1	5704	3	Y	1551	1614	0	62
07	11656 X	10689	-0-	-967	-0-	45	4	1709	9		1748	1708	0	102
08	10664 X	8446	-0-	-2218	-0-	2820	1	6090	3	Y	985	1029	0	58
09	10650 X	8332	-0-	-2318	-0-	41	4	1706	9		849	848	0	59
						2901	1	5833	3	Y				
						32	4	1923	9					
						2133	1	5143	3	Y				
						86	4	1084	9					
						1733	1	5315	3	Y				
						350	4	934	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MURPHY-KOTARA 2H SA				//CONT.// WELL #:	86950 600 525398 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
						RRCID ->	292863	COMPL.	DATE	09/29/2022	TOTAL	DEPTH	12656	PERF.12685	-	20808
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
04	4650 X	3747	-0-	-903	-0-		934 11 4	1838 964 3	Y		876	879 0			46	
05	4805 X	3976	-0-	-829	-0-		1002 16 4	2019 939 3	Y		854	831 0			69	
06	4650 X	3541	-0-	-1109	-0-		850 12 4	1836 843 3	Y		766	804 0			31	
07	4309 X	3536	-0-	-773	-0-		857 9 4	1723 947 3	Y		861	842 0			50	
08	4030 X	3511	-0-	-519	-0-		784 32 4	1891 804 3	Y		731	738 0			43	
09	3840 X	3383	-0-	-457	-0-		632 128 4	1939 684 3 9	Y		622	622 0			43	
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292864	COMPL.	DATE	09/28/2022	TOTAL	DEPTH	12583	PERF.12747	-	20867
04	4680 X	2998	-0-	-1682	-0-		772 9 4	1520 697 3	Y		634	639 0			33	
05	4030 X	3151	-0-	-879	-0-		810 13 4	1632 696 3	Y		633	615 0			51	
06	3900 X	2892	-0-	-1008	-0-		701 10 4	1513 668 3	Y		607	634 0			24	
07	4030 X	3078	-0-	-952	-0-		752 8 4	1512 806 3	Y		733	714 0			43	
08	3379 X	3227	-0-	-152	-0-		731 30 4	1763 703 3	Y		639	644 0			38	
09	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		794 160 4	2437 700 3 9	Y		636	630 0			44	
MURPHY-KOTARA 1H SA				WELL #:	1H	RRCID ->	292890	COMPL.	DATE	09/29/2022	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.12741	-	20874
04	6720 X	5871	-0-	-849	-0-		1367 16 4	2689 1799 3	Y		1635	1659 0			86	
05	6944 X	6311	-0-	-633	-0-		1451 23 4	2923 1914 3	Y		1740	1686 0			140	
06	6720 X	5606	-0-	-1114	-0-		1254 18 4	2708 1626 3	Y		1478	1559 0			59	
07	6944 X	5012	-0-	-1932	-0-		1254 14 4	2521 1223 3	Y		1112	1106 0			65	
08	6076 X	4448	-0-	-1628	-0-		1032 42 4	2488 886 3	Y		805	823 0			47	
09	5880 X	4199	-0-	-1681	-0-		817 165 4	2506 711 3 9	Y		646	648 0			45	
EASLEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	293061	COMPL.	DATE	08/09/2023	TOTAL	DEPTH	12801	PERF.12705	-	20494
04	T. A.	8713	-0-	8713	25876		1011 14 4	6890 798 3	Y		725	725 0			12	
05	T. A.	8293	-0-	8293	34169		1045 11 4	6381 856 3	Y		778	778 0			12	
06	41642 X	7473	-0-	-34169	-0-		888 11 4	5866 708 3	Y		644	645 0			11	
07	8339 X	8182	-0-	-157	-0-		960 41 4	6471 710 3	Y		645	639 0			17	
08	8990 X	6548	-0-	-2442	-0-		757 30 4	5198 563 3	Y		512	498 0			31	
09	8700 X	6016	-0-	-2684	-0-		672 21 4	4740 583 3	Y		530	536 0			25	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
KIRK 01 - LG01 - DB01 A															
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547															
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					
04	38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	1002	1	35557	3	Y	1954	1954	0	-0-	
						2149	9								
05	35030 X	30518	-0-	-4512	-0-	874	1	27535	3	Y	1917	1917	0	-0-	
						2109	9								
06	33900 X	25238	-0-	-8662	-0-	879	1	22337	3	Y	1838	1838	0	-0-	
						2022	9								
07	35030 X	18685	-0-	-16345	-0-	661	1	16203	3	Y	1655	1655	0	-0-	
						1821	9								
08	39990 X	120	-0-	-39870	-0-	11	3	109	9	Y	99	99	0	-0-	
09	38700 X	109	-0-	-38591	-0-	2	1	89	3	Y	16	16	0	-0-	
						18	9								
KIRK 01 - LG01 - DB01 B															
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760															
04	24030 X	17559	-0-	-6471	-0-	427	1	15166	3	Y	1787	1787	0	-0-	
						1966	9								
05	24831 X	15156	-0-	-9675	-0-	414	1	13062	3	Y	1527	1527	0	-0-	
						1680	9								
06	24000 X	13732	-0-	-10268	-0-	456	1	11583	3	Y	1539	1539	0	-0-	
						1693	9								
07	23343 X	10626	-0-	-12717	-0-	362	1	8890	3	Y	1249	1249	0	-0-	
						1374	9								
08	23343 X	15589	-0-	-7754	-0-	232	1	13267	3	Y	1900	1900	0	-0-	
						2090	9								
09	17550 X	16659	-0-	-891	-0-	294	1	14390	3	Y	1795	1795	0	-0-	
						1975	9								
KIRK 01 - LG01 - DB01 C															
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503															
04	49838 X	49838	-0-	-0-	-0-	1259	1	44694	3	Y	3532	3532	0	-0-	
						3885	9								
05	38890 X	38890	-0-	-0-	-0-	1064	1	33524	3	Y	3911	3911	0	-0-	
						4302	9								
06	32633 X	32633	-0-	-0-	-0-	1132	1	28753	3	Y	2498	2498	0	-0-	
						2748	9								
07	29232 X	29232	-0-	-0-	-0-	1047	1	25671	3	Y	2285	2285	0	-0-	
						2514	9								
08	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	461	1	26396	3	Y	2715	2715	0	-0-	
						2987	9								
09	30330 X	30330	-0-	-0-	-0-	562	1	27470	3	Y	2089	2089	0	-0-	
						2298	9								
KIRK 01 - LG01 - DB01 D															
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327															
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-	
05	3100 N	16092	-0-	12992	12992	420	1	13246	3	Y	2205	2205	0	-0-	
						2426	9								
06	3000 N	17057	-0-	14057	27049	527	1	13397	3	Y	2848	2848	0	-0-	
						3133	9								
07	3100 N	13648	-0-	10548	37597	452	1	11082	3	Y	1922	1922	0	-0-	
						2114	9								
08	47331 X	9734	-0-	-37597	-0-	145	1	8323	3	Y	1151	1151	0	-0-	
						1266	9								
09	17070 X	9433	-0-	-7637	-0-	168	1	8194	3	Y	974	974	0	-0-	
						1071	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
KIRK 01 - LONG 01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293290	COMPL.	DATE 07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13677	-	20591		
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		
04	31651 X	31651	-0-	-0-	-0-	757 1	26865 3	Y	3663	3663 0	-0-						
						4029 9											
05	35030 X	23420	-0-	-11610	-0-	626 1	19728 3	Y	2787	2787 0	-0-						
						3066 9											
06	33900 X	18853	-0-	-15047	-0-	613 1	15586 3	Y	2413	2413 0	-0-						
						2654 9											
07	35030 X	17186	-0-	-17844	-0-	570 1	13974 3	Y	2402	2402 0	-0-						
						2642 9											
08	33852 X	14829	-0-	-19023	-0-	212 1	12158 3	Y	2235	2235 0	-0-						
						2459 9											
09	31650 X	14782	-0-	-16868	-0-	254 1	12390 3	Y	1944	1944 0	-0-						
						2138 9											
FRANK MALEK 01				WELL #:	02H	RRCID ->	293307	COMPL.	DATE 07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.12974	-	19209		
04	23370 X	20308	-0-	-3062	-0-	19311 3	997 9	Y	906	906 0	-0-						
05	24149 X	18572	-0-	-5577	-0-	17878 3	694 9	Y	631	631 0	-0-						
06	19920 X	17937	-0-	-1983	-0-	16990 3	947 9	Y	861	861 0	-0-						
07	20987 X	15323	-0-	-5664	-0-	14323 3	1000 9	Y	909	909 0	-0-						
08	20987 X	14623	-0-	-6364	-0-	13874 3	749 9	Y	681	681 0	-0-						
09	20310 X	14880	-0-	-5430	-0-	13935 3	945 9	Y	859	859 0	-0-						
FRANK MALEK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	293308	COMPL.	DATE 07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.13014	-	19249		
04	25980 X	14331	-0-	-11649	-0-	13227 3	1104 9	Y	1004	1004 0	-0-						
05	26846 X	11383	-0-	-15463	-0-	10721 3	662 9	Y	602	602 0	-0-						
06	17520 X	14427	-0-	-3093	-0-	13211 3	1216 9	Y	1105	1105 0	-0-						
07	18104 X	17347	-0-	-757	-0-	15904 3	1443 9	Y	1312	1312 0	-0-						
08	15834 X	15834	-0-	-0-	-0-	14910 3	924 9	Y	840	840 0	-0-						
09	15963 X	15963	-0-	-0-	-0-	14778 3	1185 9	Y	1077	1077 0	-0-						
EASLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID ->	293309	COMPL.	DATE 08/07/2023	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12643	-	20176		
04	34380 X	31828	-0-	-2552	-0-	3845 1	26204 3	Y	1569	1571 0	26						
						53 4	1726 9										
05	34348 X	28307	-0-	-6041	-0-	3733 1	22782 3	Y	1593	1594 0	25						
						40 4	1752 9										
06	31860 X	24703	-0-	-7157	-0-	3027 1	19991 3	Y	1498	1498 0	25						
						37 4	1648 9										
07	32891 X	26001	-0-	-6890	-0-	3155 1	21266 3	Y	1313	1304 0	34						
						136 4	1444 9										
08	32891 X	24572	-0-	-8319	-0-	2917 1	20018 3	Y	1383	1334 0	83						
						116 4	1521 9										
09	31830 X	22781	-0-	-9049	-0-	2646 1	18667 3	Y	1259	1282 0	60						
						83 4	1385 9										
THREE SISTERS 01 - WK01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	293553	COMPL.	DATE 08/19/2022	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.12842	-	20832		
04	26490 X	19276	-0-	-7214	-0-	395 1	17861 3	Y	927	927 0	-0-						
						1020 9											
05	27373 X	19109	-0-	-8264	-0-	444 1	17649 3	Y	924	924 0	-0-						
						1016 9											
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	415 1	16876 3	Y	936	936 0	-0-						
						1030 9											
07	19933 X	11404	-0-	-8529	-0-	233 1	10479 3	Y	629	629 0	-0-						
						692 9											
08	19933 X	3358	-0-	-16575	-0-	70 1	3091 3	Y	179	179 0	-0-						
						197 9											
09	19290 X	1064	-0-	-18226	-0-	27 1	1029 3	Y	7	7 0	-0-						
						8 9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WK01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
04	43140 X	32150	-0-	-10990	-0-	663	1	29955	3	Y	1393	1393	0	-0-
05	44578 X	29272	-0-	-15306	-0-	1532	9	687	1	27255	3	Y	1209	-0-
06	43140 X	27493	-0-	-15647	-0-	1330	9	626	1	25455	3	Y	1284	-0-
07	42594 X	29605	-0-	-12989	-0-	1412	9	603	1	27109	3	Y	1721	-0-
08	39370 X	33046	-0-	-6324	-0-	1893	9	698	1	30628	3	Y	1564	-0-
09	32160 X	16063	-0-	-16097	-0-	1720	9	390	1	14782	3	Y	810	-0-
						891	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481														
04	26070 X	16093	-0-	-9977	-0-	248	1	14723	3	Y	1020	1020	0	-0-
05	26939 X	14592	-0-	-12347	-0-	1122	9	253	1	13224	3	Y	1014	-0-
06	19680 X	15676	-0-	-4004	-0-	1115	9	291	1	14095	3	Y	1173	-0-
07	17838 X	17838	-0-	-0-	-0-	1290	9	302	1	15905	3	Y	1483	-0-
08	21323 X	21323	-0-	-0-	-0-	1631	9	378	1	19083	3	Y	1693	-0-
09	21370 X	21370	-0-	-0-	-0-	1862	9	458	1	19272	3	Y	1491	-0-
						1640	9							
HERREJON 01														
WELL #: 07H RRCID -> 293711 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808														
04	31710 X	-0-	-0-	-31710	-0-					Y	-0-			-0-
05	30163 X	-0-	-0-	-30163	-0-					Y	-0-			-0-
06	26100 X	-0-	-0-	-26100	-0-					Y	-0-			-0-
07	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-			-0-
08	26562 X	26562	-0-	-0-	-0-	25008	3	1554	9	Y	1413	1413	0	-0-
09	28716 X	28716	-0-	-0-	-0-	27165	3	1551	9	Y	1410	1410	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863														
04	7260 X	5528	-0-	-1732	-0-	149	1	4635	3	Y	676	676	0	-0-
05	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	744	9	147	1	9189	3	Y	1283	-0-
06	6690 X	5275	-0-	-1415	-0-	1411	9	71	1	4613	3	Y	537	-0-
07	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	591	9	99	1	5838	3	Y	720	-0-
08	10788 X	5554	-0-	-5234	-0-	792	9	82	1	4425	3	Y	952	-0-
09	10410 X	3095	-0-	-7315	-0-	1047	9	48	1	2498	3	Y	499	-0-
						549	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	39411 X	39411	-0-	-0-	-0-	1018	1	31624	3	Y	6154	6154	0	-0-
						6769	9							
05	51096 X	51096	-0-	-0-	-0-	679	1	42402	3	Y	7286	7286	0	-0-
						8015	9							
06	38057 X	38057	-0-	-0-	-0-	494	1	31957	3	Y	5096	5096	0	-0-
						5606	9							
07	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	480	1	28271	3	Y	4502	4502	0	-0-
						4952	9							
08	51212 X	26222	-0-	-24990	-0-	412	1	22216	3	Y	3267	3267	0	-0-
						3594	9							
09	49440 X	22851	-0-	-26589	-0-	385	1	20097	3	Y	2154	2154	0	-0-
						2369	9							
DAVIS 01														
WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945														
04	8190 X	7463	-0-	-727	-0-	208	1	6456	3	Y	726	726	0	-0-
						799	9							
05	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	121	1	7555	3	Y	899	899	0	-0-
						989	9							
06	7260 X	6427	-0-	-833	-0-	87	1	5612	3	Y	662	662	0	-0-
						728	9							
07	7719 X	6591	-0-	-1128	-0-	97	1	5736	3	Y	689	689	0	-0-
						758	9							
08	8680 X	4667	-0-	-4013	-0-	68	1	3660	3	Y	854	854	0	-0-
						939	9							
09	8400 X	5775	-0-	-2625	-0-	92	1	4788	3	Y	814	814	0	-0-
						895	9							
EASLEY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094														
04	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	3033	1	20670	3	Y	931	931	0	15
						42	4	1024	9					
05	23421 X	23421	-0-	-0-	-0-	3071	1	18742	3	Y	1432	1425	0	22
						33	4	1575	9					
06	24923 X	24923	-0-	-0-	-0-	3010	1	19879	3	Y	1815	1806	0	31
						37	4	1997	9					
07	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	3110	1	20964	3	Y	1617	1606	0	42
						134	4	1779	9					
08 DLQ G-10		25272	-0-	25272	25272	2953	1	20269	3	Y	1756	1693	0	105
						118	4	1932	9					
09 DLQ G-10		22801	-0-	22801	48073	2569	1	18127	3	Y	1840	1857	0	88
						81	4	2024	9					
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147														
04	22440 X	14679	-0-	-7761	-0-	262	1	13101	3	Y	1196	1196	0	-0-
						1316	9							
05	21235 X	15381	-0-	-5854	-0-	290	1	13459	3	Y	1484	1484	0	-0-
						1632	9							
06	17490 X	15054	-0-	-2436	-0-	303	1	12943	3	Y	1644	1644	0	-0-
						1808	9							
07	17050 X	13997	-0-	-3053	-0-	403	1	12035	3	Y	1417	1417	0	-0-
						1559	9							
08 DLQ G-10		13110	-0-	13110	13110	429	1	10969	3	Y	1556	1556	0	-0-
						1712	9							
09 DLQ G-10		11291	-0-	11291	24401	428	1	9445	3	Y	1289	1289	0	-0-
						1418	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
RIDLEY FARMS 01			WELL #: 07H			RRCID ->	294203	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.13426 - 19011	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	27630 X	22987	-0-	-4643	-0-	636	1	20895	3	Y	1324	1324	0	-0-
						1456	9							
05	25947 X	23172	-0-	-2775	-0-	635	1	21269	3	Y	1153	1153	0	-0-
						1268	9							
06	24540 X	22722	-0-	-1818	-0-	577	1	21019	3	Y	1024	1024	0	-0-
						1126	9							
07	24521 X	19586	-0-	-4935	-0-	662	1	17822	3	Y	1002	1002	0	-0-
						1102	9							
08	DLQ G-10	18820	-0-	18820	18820	711	1	16935	3	Y	1067	1067	0	-0-
						1174	9							
09	DLQ G-10	18227	-0-	18227	37047	703	1	16539	3	Y	895	895	0	-0-
						985	9							
RIDLEY FARMS 01			WELL #: 10H			RRCID ->	294309	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.13462 - 18579	
04	27570 X	26690	-0-	-880	-0-	748	1	24593	3	Y	1226	1226	0	-0-
						1349	9							
05	28241 X	26605	-0-	-1636	-0-	746	1	24987	3	Y	793	793	0	-0-
						872	9							
06	27360 X	12119	-0-	-15241	-0-	303	1	11035	3	Y	710	710	0	-0-
						781	9							
07	28272 X	25076	-0-	-3196	-0-	877	1	23585	3	Y	558	558	0	-0-
						614	9							
08	DLQ G-10	23304	-0-	23304	23304	916	1	21802	3	Y	533	533	0	-0-
						586	9							
09	DLQ G-10	22145	-0-	22145	45449	881	1	20730	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							
RIDLEY FARMS 01			WELL #: 09H			RRCID ->	294310	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13438 - 18712	
04	20400 X	14153	-0-	-6247	-0-	378	1	12421	3	Y	1231	1231	0	-0-
						1354	9							
05	16151 X	13996	-0-	-2155	-0-	375	1	12556	3	Y	968	968	0	-0-
						1065	9							
06	17510 X	17510	-0-	-0-	-0-	443	1	16140	3	Y	843	843	0	-0-
						927	9							
07	16027 X	13075	-0-	-2952	-0-	435	1	11721	3	Y	835	835	0	-0-
						919	9							
08	DLQ G-10	12567	-0-	12567	12567	468	1	11152	3	Y	861	861	0	-0-
						947	9							
09	DLQ G-10	11688	-0-	11688	24255	447	1	10506	3	Y	668	668	0	-0-
						735	9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B			WELL #: 02H			RRCID ->	294311	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.13383 - 18309	
04	12103 X	12103	-0-	-0-	-0-	210	1	10501	3	Y	1265	1265	0	-0-
						1392	9							
05	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	254	1	11794	3	Y	1039	1039	0	-0-
						1143	9							
06	11538 X	11538	-0-	-0-	-0-	243	1	10407	3	Y	807	807	0	-0-
						888	9							
07	10952 X	10952	-0-	-0-	-0-	328	1	9785	3	Y	763	763	0	-0-
						839	9							
08	DLQ G-10	10200	-0-	10200	10200	355	1	9072	3	Y	703	703	0	-0-
						773	9							
09	DLQ G-10	8576	-0-	8576	18776	344	1	7597	3	Y	577	577	0	-0-
						635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 294312 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	11130 X	4827	-0-	-6303	-0-	132	1	4091	3	Y	549	549	0	-0-
05	8649 X	6962	-0-	-1687	-0-	604	9	5844	3	Y	931	931	0	-0-
06	7920 X	5764	-0-	-2156	-0-	94	1	4790	3	Y	818	818	0	-0-
07	8184 X	4996	-0-	-3188	-0-	1024	9	4126	3	Y	727	727	0	-0-
08	DLQ G-10	5181	-0-	5181	5181	74	1	4254	3	Y	771	771	0	-0-
09	DLQ G-10	3656	-0-	3656	8837	900	9	3088	3	Y	463	463	0	-0-
						70	1							
						800	9							
						79	1							
						848	9							
						59	1							
						509	9							
IVAS SMITH 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294317 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485														
04	23040 X	13081	-0-	-9959	-0-	10415	3	2666	9	Y	2424	2424	0	-0-
05	23808 X	13243	-0-	-10565	-0-	10830	3	2413	9	Y	2194	2194	0	-0-
06	22530 X	9468	-0-	-13062	-0-	7980	3	1488	9	Y	1353	1353	0	-0-
07	13733 X	7551	-0-	-6182	-0-	6328	3	1223	9	Y	1112	1112	0	-0-
08	DLQ G-10	9435	-0-	9435	9435	7695	3	1740	9	Y	1582	1582	0	-0-
09	DLQ G-10	4261	-0-	4261	13696	3405	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
LUNA-MAY UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 294319 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909														
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	568	1	1117	3	Y	1041	1049	0	55
05	3317 X	2710	-0-	-607	-0-	7	4	1145	9	Y	998	973	0	80
06	2820 X	1114	-0-	-1706	-0-	532	1	1072	3	Y	949	991	0	38
07	2945 X	1790	-0-	-1155	-0-	8	4	1098	9	Y	706	703	0	41
08	DLQ G-10	3706	-0-	3706	3706	22	1	48	3	Y	1160	1133	0	68
09	DLQ G-10	1081	-0-	1081	4787	1044	9	674	3	Y	913	917	0	64
						335	1	777	9	Y				
						4	4							
						704	1	1697	3	Y				
						29	4	1276	9	Y				
						18	1	55	3	Y				
						4	4	1004	9	Y				
IVAS SMITH 02														
WELL #: 03H RRCID -> 294350 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461														
04	22140 X	15414	-0-	-6726	-0-	13865	3	1549	9	Y	1408	1408	0	-0-
05	22878 X	12010	-0-	-10868	-0-	10969	3	1041	9	Y	946	946	0	-0-
06	22140 X	10986	-0-	-11154	-0-	9830	3	1156	9	Y	1051	1051	0	-0-
07	15934 X	9952	-0-	-5982	-0-	8876	3	1076	9	Y	978	978	0	-0-
08	DLQ G-10	5906	-0-	5906	5906	5379	3	527	9	Y	479	479	0	-0-
09	DLQ G-10	6973	-0-	6973	12879	6196	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
IVAS SMITH 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294351 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417														
04	25050 X	14462	-0-	-10588	-0-	12927	3	1535	9	Y	1395	1395	0	-0-
05	25885 X	12070	-0-	-13815	-0-	10939	3	1131	9	Y	1028	1028	0	-0-
06	25050 X	7511	-0-	-17539	-0-	6739	3	772	9	Y	702	702	0	-0-
07	14942 X	8158	-0-	-6784	-0-	7169	3	989	9	Y	899	899	0	-0-
08	DLQ G-10	6657	-0-	6657	6657	5978	3	679	9	Y	617	617	0	-0-
09	DLQ G-10	6014	-0-	6014	12671	5255	3	759	9	Y	690	690	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	294353	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL	DEPTH	11792	PERF.11834 - 18022	
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
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	755 1	2873 3		Y	336	340 0		2
						124 4	370 9						
05	6386 X	4136	-0-	-2250	-0-	762 1	2766 3		Y	404	404 0		2
						164 4	444 9						
06	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-	1033 1	3863 3		Y	342	341 0		3
						100 4	376 9						
07	4743 X	3041	-0-	-1702	-0-	698 1	1608 3		Y	246	247 0		2
						464 4	271 9						
08	4743 X	3747	-0-	-996	-0-	636 1	2397 3		Y	314	313 0		3
						369 4	345 9						
09	5370 X	3138	-0-	-2232	-0-	341 1	2315 3		Y	253	253 0		3
						204 4	278 9						

IVAS SMITH 02		WELL #:		06H	RRCID ->	294354	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL	DEPTH	12764	PERF.12769 - 18494	
04	32220 X	17227	-0-	-14993	-0-	15107 3	2120 9		Y	1927	1927 0		-0-
05	33294 X	17182	-0-	-16112	-0-	15115 3	2067 9		Y	1879	1879 0		-0-
06	32220 X	17429	-0-	-14791	-0-	15058 3	2371 9		Y	2155	2155 0		-0-
07	17794 X	15365	-0-	-2429	-0-	13430 3	1935 9		Y	1759	1759 0		-0-
08	17794 X	10795	-0-	-6999	-0-	9586 3	1209 9		Y	1099	1099 0		-0-
09	17430 X	14944	-0-	-2486	-0-	13200 3	1744 9		Y	1585	1585 0		-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	294355	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.11996 - 18462	
04	3000 N	2345	-0-	-655	653	356 1	1664 3		Y	290	286 0		7
						6 4	319 9						
05	2855 N	2202	-0-	-653	-0-	358 1	1510 3		Y	300	300 0		7
						4 4	330 9						
06	2100 N	970	-0-	-1130	-0-	143 1	562 3		Y	238	238 0		7
						3 4	262 9						
07	2170 N	20	-0-	-2150	-0-	1 3	19 9		Y	17	24 0		-0-
08	2418 X	644	-0-	-1774	-0-	102 1	494 3		Y	34	33 0		1
						11 4	37 9						
09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-	1 0		-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	294356	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL	DEPTH	11956	PERF.12290 - 18839	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-				Y	-0-			-0-
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-			-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	294357	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL	DEPTH	11773	PERF.11781 - 18026	
04	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	676 1	2573 3		Y	775	779 0		5
						111 4	853 9						
05	5177 X	4665	-0-	-512	-0-	779 1	2826 3		Y	811	812 0		4
						168 4	892 9						
06	4080 X	4056	-0-	-24	-0-	667 1	2495 3		Y	754	751 0		7
						65 4	829 9						
07	4340 X	3247	-0-	-1093	-0-	628 1	1446 3		Y	687	688 0		6
						417 4	756 9						
08	DLQ G-10	3473	-0-	3473	3473	502 1	1895 3		Y	714	714 0		6
						291 4	785 9						
09	DLQ G-10	2200	-0-	2200	5673	209 1	1418 3		Y	407	409 0		4
						125 4	448 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	CODE	
04	T. A.	1306	-0-	1306	3621	346 1	681 3	275 9	Y	250	249 0			13
05	T. A.	1937	-0-	1937	5558	488 1	984 3	457 9	Y	415	395 0			33
06	8043 X	2485	-0-	-5558	-0-	572 1	1235 3	670 9	Y	609	618 0			24
07	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	575 1	1156 3	543 9	Y	494	489 0			29
08	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	447 1	1078 3	321 9	Y	292	304 0			17
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	366 1	1124 3	381 9	Y	346	339 0			24
						74 4								
LUNA UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359														
04	T. A.	8269	-0-	8269	27003	1624 1	5303 3	1309 9	Y	1190	1179 0			63
05	T. A.	7388	-0-	7388	34391	1474 1	4756 3	1128 9	Y	1025	1039 0			49
06	41149 X	6758	-0-	-34391	-0-	1193 1	4487 3	1031 9	Y	937	938 0			48
07	10075 X	7020	-0-	-3055	-0-	896 1	4991 3	1096 9	Y	996	1018 0			26
08	8556 X	6019	-0-	-2537	-0-	663 1	4385 3	938 9	Y	853	855 0			24
09	8280 X	4951	-0-	-3329	-0-	528 1	3584 3	826 9	Y	751	765 0			10
						13 4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100														
04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	354 1	1658 3	277 9	Y	252	254 0			6
05	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	421 1	1777 3	332 9	Y	302	301 0			7
06	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	441 1	1730 3	273 9	Y	248	248 0			7
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	436 1	1785 3	317 9	Y	288	287 0			8
08	DLQ G-10	2013	-0-	2013	2013	268 1	1292 3	424 9	Y	385	382 0			11
09	DLQ G-10	1649	-0-	1649	3662	208 1	980 3	425 9	Y	386	383 0			14
						36 4								
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 294362 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12530 - 19286														
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	227 1	1061 3	156 9	Y	142	154 0			3
05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	197 1	831 3	207 9	Y	188	187 0			4
06	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	244 1	959 3	376 9	Y	342	337 0			9
07	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	248 1	1015 3	421 9	Y	383	382 0			10
08	DLQ G-10	961	-0-	961	961	126 1	606 3	215 9	Y	195	200 0			5
09	DLQ G-10	763	-0-	763	1724	91 1	429 3	227 9	Y	206	204 0			7
						16 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
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
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	649 1	2469 3	Y	816	821 0				5
05	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	106 4	898 9							
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	741 1	2688 3	Y	755	756 0				4
07	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	160 4	831 9							
08	DLQ G-10	3398	-0-	3398	3398	690 1	2580 3	Y	671	669 0				6
09	DLQ G-10	1920	-0-	1920	5318	67 4	738 9							
						629 1	1448 3	Y	603	603 0				6
						418 4	663 9							
						510 1	1925 3	Y	606	607 0				5
						296 4	667 9							
						190 1	1291 3	Y	295	297 0				3
						114 4	325 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
04	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	1311 1	6132 3	Y	474	474 0				11
05	11005 X	9506	-0-	-1499	-0-	24 4	521 9							
06	10530 X	9984	-0-	-546	-0-	1713 1	7229 3	Y	494	493 0				12
07	10881 X	9813	-0-	-1068	-0-	21 4	543 9							
08	DLQ G-10	3974	-0-	3974	3974	1857 1	7287 3	Y	723	715 0				20
09	DLQ G-10	1643	-0-	1643	5617	45 4	795 9							
						1798 1	7368 3	Y	499	506 0				13
						98 4	549 9							
						604 1	2912 3	Y	357	360 0				10
						65 4	393 9							
						232 1	1094 3	Y	252	253 0				9
						40 4	277 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
04	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	520 1	2435 3	Y	668	663 0				15
05	4123 X	4026	-0-	-97	-0-	9 4	735 9							
06	3990 X	3467	-0-	-523	-0-	620 1	2616 3	Y	711	709 0				17
07	3999 X	3869	-0-	-130	-0-	8 4	782 9							
08	DLQ G-10	2817	-0-	2817	2817	565 1	2217 3	Y	610	610 0				17
09	DLQ G-10	3092	-0-	3092	5909	14 4	671 9							
						616 1	2524 3	Y	632	632 0				17
						34 4	695 9							
						405 1	1950 3	Y	381	387 0				11
						43 4	419 9							
						437 1	2059 3	Y	474	468 0				17
						75 4	521 9							
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1026 1	3349 3	Y	698	694 0				37
05	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	21 4	768 9							
06	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	1432 1	4622 3	Y	1739	1693 0				83
07	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	29 4	1913 9							
08	DLQ G-10	301	-0-	301	301	1124 1	4230 3	Y	760	804 0				39
09	DLQ G-10	5738	-0-	5738	6039	44 4	836 9							
						782 1	4356 3	Y	1133	1143 0				29
						32 4	1246 9							
						6 1	41 3	Y	231	254 0				6
						254 9								
						676 1	4584 3	Y	419	419 0				6
						17 4	461 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 525398 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 294383		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2015				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542						
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
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-			722	1	2358	3	Y	320	317	0			17
								15	4	352	9							
05	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-			571	1	1843	3	Y	265	269	0			13
								12	4	292	9							
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-			562	1	2115	3	Y	234	235	0			12
								22	4	257	9							
07	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-			369	1	2056	3	Y	277	282	0			7
								15	4	305	9							
08	3565 X	473	-0-	-3092	-0-			22	1	142	3	Y	280	279	0			8
								1	4	308	9							
09	3450 X	208	-0-	-3242	-0-			13	1	86	3	Y	99	106	0			1
								109	9									
DIRECT ASSETS UNIT				WELL #:	4H	RRCID -> 294384	COMPL. DATE 09/15/2015				TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614							
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-			966	1	3155	3	Y	471	464	0			25
								19	4	518	9							
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-			913	1	2945	3	Y	415	420	0			20
								19	4	457	9							
06	4560 X	3820	-0-	-740	-0-			703	1	2643	3	Y	406	405	0			21
								27	4	447	9							
07	4805 X	3556	-0-	-1249	-0-			472	1	2629	3	Y	396	407	0			10
								19	4	436	9							
08	4805 X	797	-0-	-4008	-0-			93	1	614	3	Y	77	85	0			2
								5	4	85	9							
09	4650 X	718	-0-	-3932	-0-			79	1	536	3	Y	92	93	0			1
								2	4	101	9							
MAY UNIT 1				WELL #:	10H	RRCID -> 294387	COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849							
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-			1179	1	2320	3	Y	755	758	0			40
								14	4	831	9							
05	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-			1294	1	2607	3	Y	727	709	0			58
								20	4	800	9							
06	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-			1187	1	2563	3	Y	651	683	0			26
								17	4	716	9							
07	3472 X	741	-0-	-2731	-0-			173	1	348	3	Y	198	212	0			12
								2	4	218	9							
08	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-							Y	-0-	12	0			-0-
09	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-							Y	-0-					-0-
MAY UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID -> 294388	COMPL. DATE 06/20/2018				TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117							
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-			2497	1	4914	3	Y	1868	1896	0			98
								29	4	2055	9							
05	9207 X	8094	-0-	-1113	-0-			2304	1	4640	3	Y	1013	1030	0			81
								36	4	1114	9							
06	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-			2850	1	6155	3	Y	1620	1636	0			65
								41	4	1782	9							
07	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-			3166	1	6365	3	Y	1759	1721	0			103
								34	4	1935	9							
08	11323 X	11323	-0-	-0-	-0-			2809	1	6772	3	Y	1480	1496	0			87
								114	4	1628	9							
09	10830 X	10528	-0-	-302	-0-			2136	1	6553	3	Y	1280	1278	0			89
								431	4	1408	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
MARATHON OIL EF LLC																																							
MAY UNIT 1																																							
WELL #: 9H															RRCID -> 294410					COMPL. DATE 06/20/2018					TOTAL DEPTH 12369					PERF.12293 - 18725									
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																						
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-		1779	1	3501	3	Y	1754	1787	0			92																						
							21	4	1929	9																													
05	8773 X	7583	-0-	-1190	-0-		1921	1	3869	3	Y	1603	1566	0			129																						
							30	4	1763	9																													
06	8490 X	7487	-0-	-1003	-0-		1818	1	3926	3	Y	1561	1627	0			63																						
							26	4	1717	9																													
07	8215 X	2174	-0-	-6041	-0-		520	1	1046	3	Y	547	578	0			32																						
							6	4	602	9																													
08	8215 X	-0-	-0-	-8215	-0-						Y	-0-	32	0			-0-																						
09	7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-						Y	2	2	0			-0-																						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 4H					RRCID -> 294411					COMPL. DATE 02/23/2017					TOTAL DEPTH 11775					PERF.11933 - 16928				
04	3000 N	3913	-0-	913	7727		548	1	2562	3	Y	721	719	0			17																						
							10	4	793	9																													
05	11866 X	4139	-0-	-7727	-0-		682	1	2879	3	Y	518	523	0			12																						
							8	4	570	9																													
06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		628	1	2464	3	Y	536	533	0			15																						
							15	4	590	9																													
07	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-		773	1	3169	3	Y	598	597	0			16																						
							42	4	658	9																													
08	4154 X	3515	-0-	-639	-0-		496	1	2392	3	Y	522	523	0			15																						
							53	4	574	9																													
09	4020 X	1500	-0-	-2520	-0-		210	1	990	3	Y	240	246	0			9																						
							36	4	264	9																													
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1															WELL #: 5H					RRCID -> 294412					COMPL. DATE 02/23/2017					TOTAL DEPTH 11710					PERF.12054 - 17561				
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-		698	1	3268	3	Y	1356	1346	0			31																						
							13	4	1492	9																													
05	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-		450	1	1898	3	Y	396	418	0			9																						
							6	4	436	9																													
06	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-		646	1	2535	3	Y	932	915	0			26																						
							15	4	1025	9																													
07	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-		717	1	2939	3	Y	1949	1923	0			52																						
							39	4	2144	9																													
08	5642 X	4606	-0-	-1036	-0-		582	1	2805	3	Y	1051	1074	0			29																						
							63	4	1156	9																													
09	5460 X	4561	-0-	-899	-0-		556	1	2619	3	Y	1174	1160	0			43																						
							95	4	1291	9																													
IVAS SMITH 02															WELL #: 05H					RRCID -> 294445					COMPL. DATE 02/23/2023					TOTAL DEPTH 12776					PERF.12791 - 18435				
04	27060 X	18063	-0-	-8997	-0-		16294	3	1769	9	Y	1608	1608	0			-0-																						
05	27962 X	16867	-0-	-11095	-0-		15230	3	1637	9	Y	1488	1488	0			-0-																						
06	27060 X	14389	-0-	-12671	-0-		12929	3	1460	9	Y	1327	1327	0			-0-																						
07	18662 X	11694	-0-	-6968	-0-		10443	3	1251	9	Y	1137	1137	0			-0-																						
08	18662 X	11185	-0-	-7477	-0-		10160	3	1025	9	Y	932	932	0			-0-																						
09	18060 X	10798	-0-	-7262	-0-		9606	3	1192	9	Y	1084	1084	0			-0-																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 6H RRCID -> 294460																	
COMPL. DATE 02/23/2017																	
TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541																	
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	
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	162	1	760	3	Y	134	147	0			3	
						3	4	147	9								
05	9269 X	7949	-0-	-1320	-0-	1191	1	5027	3	Y	1560	1526	0			37	
						15	4	1716	9								
06	6990 X	1710	-0-	-5280	-0-	277	1	1089	3	Y	306	335	0			8	
						7	4	337	9								
07	5487 X	743	-0-	-4744	-0-	113	1	464	3	Y	145	149	0			4	
						6	4	160	9								
08	7936 X	2281	-0-	-5655	-0-	342	1	1650	3	Y	229	227	0			6	
						37	4	252	9								
09	7680 X	236	-0-	-7444	-0-	34	1	160	3	Y	33	38	0			1	
						6	4	36	9								
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 7H RRCID -> 294461																	
COMPL. DATE 02/23/2017																	
TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779																	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-	2	0			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	253					Y	-0-					-0-	
06	253 X	-0-	-0-	-253	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 9H RRCID -> 294463																	
COMPL. DATE 12/03/2017																	
TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139																	
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1272	1	5952	3	Y	1659	1664	0			38	
						23	4	1825	9								
05	11129 X	8647	-0-	-2482	-0-	1361	1	5745	3	Y	1385	1390	0			33	
						17	4	1524	9								
06	10770 X	8509	-0-	-2261	-0-	1402	1	5502	3	Y	1428	1422	0			39	
						34	4	1571	9								
07	11129 X	6967	-0-	-4162	-0-	1117	1	4578	3	Y	1101	1111	0			29	
						61	4	1211	9								
08	10044 X	5515	-0-	-4529	-0-	750	1	3617	3	Y	970	972	0			27	
						81	4	1067	9								
09	9060 X	504	-0-	-8556	-0-	60	1	285	3	Y	135	157	0			5	
						10	4	149	9								
MORGAN UNIT																	
WELL #: 10H RRCID -> 294512																	
COMPL. DATE 10/17/2017																	
TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091																	
04	T. A.	7456	-0-	7456	21538	1566	1	5114	3	Y	676	663	0			36	
						32	4	744	9								
05	T. A.	7465	-0-	7465	29003	1602	1	5171	3	Y	599	606	0			29	
						33	4	659	9								
06	36870 X	7867	-0-	-29003	-0-	1482	1	5575	3	Y	684	678	0			35	
						58	4	752	9								
07	7533 X	6466	-0-	-1067	-0-	880	1	4904	3	Y	587	607	0			15	
						36	4	646	9								
08	7719 X	7637	-0-	-82	-0-	870	1	5758	3	Y	878	868	0			25	
						43	4	966	9								
09	7860 X	4787	-0-	-3073	-0-	530	1	3599	3	Y	586	603	0			8	
						13	4	645	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
MORGAN UNIT															WELL #: 11H															RRCID -> 294513															COMPL. DATE 10/17/2017															TOTAL DEPTH 11965															PERF.12408 - 19138														
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																																																																		
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1		23	4	3689	3	9	Y	729	717	0					39																																																																		
05	5580	X	5229	-0-	-351	-0-	1075	1		22	4	3468	3	9	Y	604	614	0					29																																																																		
06	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	901	1		35	4	3390	3	9	Y	554	555	0					28																																																																		
07	5828	X	4323	-0-	-1505	-0-	602	1		25	4	3352	3	9	Y	313	333	0					8																																																																		
08	5828	X	3335	-0-	-2493	-0-	383	1		19	4	2531	3	9	Y	365	363	0					10																																																																		
09	5640	X	3426	-0-	-2214	-0-	377	1		9	4	2558	3	9	Y	438	442	0					6																																																																		
KENNEDY															WELL #: 12H															RRCID -> 294525															COMPL. DATE 09/26/2016															TOTAL DEPTH 12414															PERF.12340 - 19208														
04	T. A.		1473	-0-	1473	4328	87	1		4	4	965	3	9	Y	379	375	0					7																																																																		
05	T. A.		2867	-0-	2867	7195	187	1		4	4	2302	3	9	Y	340	339	0					8																																																																		
06	9905	X	2710	-0-	-7195	-0-	190	1		6	4	2041	3	9	Y	430	413	0					25																																																																		
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	166	1		7	4	1627	3	9	Y	375	382	0					18																																																																		
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	246	1		10	4	2110	3	9	Y	355	356	0					17																																																																		
09	2760	X	1850	-0-	-910	-0-	159	1		7	4	1473	3	9	Y	192	192	0					17																																																																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															WELL #: 6H															RRCID -> 294527															COMPL. DATE 07/30/2018															TOTAL DEPTH 11739															PERF.11719 - 17955														
04	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	437	1		71	4	1660	3	9	Y	544	548	0					4																																																																		
05	3875	X	3342	-0-	-533	-0-	527	1		114	4	1913	3	9	Y	716	717	0					3																																																																		
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	660	1		64	4	2470	3	9	Y	513	511	0					5																																																																		
07	3565	X	2691	-0-	-874	-0-	575	1		382	4	1325	3	9	Y	372	374	0					3																																																																		
08	3565	X	2735	-0-	-830	-0-	428	1		248	4	1616	3	9	Y	403	403	0					3																																																																		
09	3750	X	2283	-0-	-1467	-0-	217	1		130	4	1475	3	9	Y	419	418	0					4																																																																		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B															WELL #: 4H															RRCID -> 294553															COMPL. DATE 07/30/2018															TOTAL DEPTH 11773															PERF.11613 - 17886														
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	308	1		50	4	1169	3	9	Y	362	362	0					2																																																																		
05	4836	X	1046	-0-	-3790	-0-	135	1		29	4	488	3	9	Y	358	358	0					2																																																																		
06	3600	X	704	-0-	-2896	-0-	88	1		9	4	330	3	9	Y	252	252	0					2																																																																		
07	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	881	1		586	4	2029	3	9	Y	734	729	0					7																																																																		
08	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	343	1		199	4	1293	3	9	Y	427	430	0					4																																																																		
09	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	279	1		167	4	1895	3	9	Y	428	428	0					4																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 294558		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13396		PERF.13483 - 18846			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	30270 X	25630	-0-	-4640	-0-	717 1	23549 3	Y	1240	1240 0	-0-		
						1364 9							
05	29481 X	26088	-0-	-3393	-0-	718 1	24032 3	Y	1216	1216 0	-0-		
						1338 9							
06	27330 X	26004	-0-	-1326	-0-	667 1	24267 3	Y	973	973 0	-0-		
						1070 9							
07	28241 X	23102	-0-	-5139	-0-	791 1	21281 3	Y	936	936 0	-0-		
						1030 9							
08	28117 X	22330	-0-	-5787	-0-	855 1	20365 3	Y	1009	1009 0	-0-		
						1110 9							
09	26010 X	21515	-0-	-4495	-0-	839 1	19740 3	Y	851	851 0	-0-		
						936 9							

JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 294567		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13658 - 20721			
04	29010 X	19789	-0-	-9221	-0-	489 1	17350 3	Y	1773	1773 0	-0-		
						1950 9							
05	25885 X	19160	-0-	-6725	-0-	532 1	16759 3	Y	1699	1699 0	-0-		
						1869 9							
06	21900 X	18327	-0-	-3573	-0-	616 1	15670 3	Y	1855	1855 0	-0-		
						2041 9							
07	22630 X	16540	-0-	-6090	-0-	600 1	14707 3	Y	1121	1121 0	-0-		
						1233 9							
08	21390 X	12045	-0-	-9345	-0-	190 1	10890 3	Y	877	877 0	-0-		
						965 9							
09	19800 X	7817	-0-	-11983	-0-	150 1	7323 3	Y	313	313 0	-0-		
						344 9							

DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294569		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13160 - 16747			
04	13335 X	13335	-0-	-0-	-0-	336 1	10455 3	Y	2313	2313 0	-0-		
						2544 9							
05	24238 X	24238	-0-	-0-	-0-	321 1	20044 3	Y	3521	3521 0	-0-		
						3873 9							
06	19120 X	19120	-0-	-0-	-0-	250 1	16194 3	Y	2433	2433 0	-0-		
						2676 9							
07	17515 X	17515	-0-	-0-	-0-	252 1	14863 3	Y	2182	2182 0	-0-		
						2400 9							
08	24304 X	15300	-0-	-9004	-0-	246 1	13241 3	Y	1648	1648 0	-0-		
						1813 9							
09	23460 X	12189	-0-	-11271	-0-	200 1	10429 3	Y	1418	1418 0	-0-		
						1560 9							

DULLYE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 294579		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13441 - 17867			
04	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	17 1	829 3	Y	271	271 0	-0-		
						298 9							
05	3100 N	16818	-0-	13718	13718	338 1	15724 3	Y	687	687 0	-0-		
						756 9							
06	3000 N	32082	-0-	29082	42800	656 1	28078 3	Y	3044	3044 0	-0-		
						3348 9							
07	3100 N	21515	-0-	18415	61215	624 1	18635 3	Y	2051	2051 0	-0-		
						2256 9							
08	78651 X	17436	-0-	-61215	-0-	580 1	14822 3	Y	1849	1849 0	-0-		
						2034 9							
09	14123 X	14123	-0-	-0-	-0-	539 1	11903 3	Y	1528	1528 0	-0-		
						1681 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	294599	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.13246	-	17452		
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													
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-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
JANSSEN - OETKEN 01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	294627	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13664	PERF.13624	-	20701		
04	38220 X	28538	-0-	-9682	-0-	727	1	25790	3	Y	1837	1837	0		-0-		
						2021	9										
05	36208 X	27848	-0-	-8360	-0-	790	1	24909	3	Y	1954	1954	0		-0-		
						2149	9										
06	30840 X	26628	-0-	-4212	-0-	926	1	23545	3	Y	1961	1961	0		-0-		
						2157	9										
07	30721 X	24672	-0-	-6049	-0-	917	1	22484	3	Y	1155	1155	0		-0-		
						1271	9										
08	30721 X	20588	-0-	-10133	-0-	338	1	19364	3	Y	805	805	0		-0-		
						886	9										
09	28530 X	22267	-0-	-6263	-0-	428	1	20930	3	Y	826	826	0		-0-		
						909	9										
JANSSEN - OETKEN 01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	294653	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13530	PERF.13568	-	20413		
04	32940 X	23791	-0-	-9149	-0-	586	1	20783	3	Y	2202	2202	0		-0-		
						2422	9										
05	31000 X	23705	-0-	-7295	-0-	661	1	20830	3	Y	2013	2013	0		-0-		
						2214	9										
06	26430 X	22606	-0-	-3824	-0-	744	1	18903	3	Y	2690	2690	0		-0-		
						2959	9										
07	27311 X	20696	-0-	-6615	-0-	744	1	18245	3	Y	1552	1552	0		-0-		
						1707	9										
08	24583 X	18603	-0-	-5980	-0-	297	1	16972	3	Y	1213	1213	0		-0-		
						1334	9										
09	23790 X	19580	-0-	-4210	-0-	370	1	18086	3	Y	1022	1022	0		-0-		
						1124	9										
JANSSEN - OETKEN 01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	294654	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL	DEPTH	13668	PERF.13628	-	20541		
04	24180 X	16380	-0-	-7800	-0-	426	1	15116	3	Y	762	762	0		-0-		
						838	9										
05	22785 X	8984	-0-	-13801	-0-	259	1	8161	3	Y	513	513	0		-0-		
						564	9										
06	17760 X	8130	-0-	-9630	-0-	279	1	7099	3	Y	684	684	0		-0-		
						752	9										
07	17670 X	14718	-0-	-2952	-0-	554	1	13595	3	Y	517	517	0		-0-		
						569	9										
08	17670 X	14541	-0-	-3129	-0-	239	1	13687	3	Y	559	559	0		-0-		
						615	9										
09	16380 X	11096	-0-	-5284	-0-	211	1	10296	3	Y	535	535	0		-0-		
						589	9										
RIDLEY FARMS 01				WELL #:	11H	RRCID ->	294658	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13185	PERF.13149	-	18305		
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-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
KOWALIK 228-1R																	
WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-		1294 1	6053 3	23 4	1645 9	Y	1495	1492 0				34
05	9920 X	8030	-0-	-1890	-0-		1301 1	5491 3	16 4	1222 9	Y	1111	1119 0				26
06	9600 X	7148	-0-	-2452	-0-		1161 1	4556 3	28 4	1403 9	Y	1275	1266 0				35
07	9920 X	6330	-0-	-3590	-0-		1013 1	4153 3	55 4	1109 9	Y	1008	1016 0				27
08	9331 X	7599	-0-	-1732	-0-		1078 1	5197 3	116 4	1208 9	Y	1098	1094 0				31
09	9645 X	9645	-0-	-0-	-0-		1329 1	6265 3	228 4	1823 9	Y	1657	1628 0				60
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1																	
WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463																	
04	T. A.	4239	-0-	4239		9699	584 1	2731 3	11 4	913 9	Y	830	835 0				19
05	T. A.	4353	-0-	4353		14052	654 1	2760 3	8 4	931 9	Y	846	845 0				20
06	17352 X	3300	-0-	-14052	-0-		533 1	2092 3	13 4	662 9	Y	602	605 0				17
07	3596 X	3567	-0-	-29	-0-		629 1	2576 3	34 4	328 9	Y	298	307 0				8
08	4247 X	2688	-0-	-1559	-0-		382 1	1841 3	41 4	424 9	Y	385	382 0				11
09	4110 X	238	-0-	-3872	-0-		5 1	24 3	1 4	208 9	Y	189	193 0				7
KOWALIK 228-1R																	
WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565																	
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-		400 1	1871 3	7 4	1081 9	Y	983	992 0				23
05	13826 X	9011	-0-	-4815	-0-		1338 1	5646 3	16 4	2011 9	Y	1828	1808 0				43
06	6780 X	5895	-0-	-885	-0-		892 1	3499 3	21 4	1483 9	Y	1348	1354 0				37
07	6479 X	4550	-0-	-1929	-0-		666 1	2728 3	36 4	1120 9	Y	1018	1028 0				27
08	9021 X	172	-0-	-8849	-0-		6 1	30 3	1 4	135 9	Y	123	147 0				3
09	8730 X	73	-0-	-8657	-0-		6 1	29 3	1 4	37 9	Y	34	36 0				1
KOWALIK 228-1R																	
WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065																	
04	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-		566 1	2646 3	10 4	1857 9	Y	1688	1672 0				39
05	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-		537 1	2265 3	7 4	436 9	Y	396	426 0				9
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-		782 1	3071 3	19 4	670 9	Y	609	601 0				17
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-		619 1	2539 3	34 4	484 9	Y	440	445 0				12
08	5239 X	2549	-0-	-2690	-0-		339 1	1636 3	36 4	538 9	Y	489	487 0				14
09	5070 X	3221	-0-	-1849	-0-		383 1	1805 3	66 4	967 9	Y	879	861 0				32

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233														
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
04	851 X	851	-0-	-0-	-0-	100	1	681	3	Y	63	82	0	1
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	298	1	1817	3	Y	682	672	0	11
06	3510 X	52	-0-	-3458	-0-	3	4	750	9		43	53	0	1
07	3627 X	155	-0-	-3472	-0-	1	1	4	3	Y	126	124	0	3
08	3782 X	494	-0-	-3288	-0-	47	9				47	49	0	1
*09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	1	0	-0-
						139	9							
						58	1	381	3	Y				
						3	4	52	9	Y				
FRANK MALEK 02														
WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430														
04	40170 X	26025	-0-	-14145	-0-	24773	3	1252	9	Y	1138	1138	0	-0-
05	41509 X	18176	-0-	-23333	-0-	17476	3	700	9	Y	636	636	0	-0-
06	36450 X	80	-0-	-36370	-0-	50	3	30	9	Y	27	27	0	-0-
07	35557 X	76	-0-	-35481	-0-	43	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
08	26908 X	-0-	-0-	-26908	-0-					Y	-0-			-0-
09	26040 X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774														
04	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	318	1	1487	3	Y	485	491	0	11
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	6	4	534	9		533	531	0	13
06	2010 X	810	-0-	-1200	-0-	345	1	1455	3	Y	402	404	0	11
07	2077 N	1698	-0-	-379	-0-	4	4	586	9		229	234	0	6
08	2573 X	1839	-0-	-734	-0-	74	1	292	3	Y	302	300	0	8
09	2340 X	958	-0-	-1382	-0-	2	4	442	9		235	234	0	9
						281	1	1150	3	Y				
						15	4	252	9					
						254	1	1226	3	Y				
						27	4	332	9					
						119	1	560	3	Y				
						20	4	259	9					
FRANK MALEK 02														
WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355														
04	38910 X	18663	-0-	-20247	-0-	17597	3	1066	9	Y	969	969	0	-0-
05	40207 X	14316	-0-	-25891	-0-	13432	3	884	9	Y	804	804	0	-0-
06	33930 X	22644	-0-	-11286	-0-	21452	3	1192	9	Y	1084	1084	0	-0-
07	30690 X	20986	-0-	-9704	-0-	19990	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
08	19282 X	18865	-0-	-417	-0-	17378	3	1487	9	Y	1352	1352	0	-0-
09	23769 X	23769	-0-	-0-	-0-	22803	3	966	9	Y	878	878	0	-0-
JANSSEN - OETKEN 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 294829 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669														
04	28350 X	19969	-0-	-8381	-0-	519	1	18419	3	Y	937	937	0	-0-
05	27590 X	20568	-0-	-7022	-0-	1031	9				1275	1275	0	-0-
06	25470 X	20821	-0-	-4649	-0-	589	1	18576	3	Y	1422	1422	0	-0-
07	20646 X	18707	-0-	-1939	-0-	1403	9				945	945	0	-0-
08	20646 X	18693	-0-	-1953	-0-	729	1	18528	3	Y	1650	1650	0	-0-
09	20820 X	20405	-0-	-415	-0-	1564	9				1463	1463	0	-0-
						692	1	16975	3	Y				
						1040	9							
						290	1	16588	3	Y				
						1815	9							
						377	1	18419	3	Y				
						1609	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MANGIONE 01				//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
				WELL #:	16H	RRCID ->	294838	COMPL.	DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13018	PERF.	12848	-	17073		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14490	X	8721	-0-	-5769		-0-	7567	3	1154	9	Y	1049	1049	0		-0-		
05	14074	X	7816	-0-	-6258		-0-	6575	3	1241	9	Y	1128	1128	0		-0-		
06	10500	X	5156	-0-	-5344		-0-	4585	3	571	9	Y	519	519	0		-0-		
07	10850	X	9638	-0-	-1212		-0-	7731	3	1907	9	Y	1734	1734	0		-0-		
08	10044	X	7541	-0-	-2503		-0-	6016	3	1525	9	Y	1386	1386	0		-0-		
09	8730	X	8467	-0-	-263		-0-	7118	3	1349	9	Y	1226	1226	0		-0-		
FRANK MALEK 02						WELL #:	05H	RRCID ->	294943	COMPL.	DATE	04/23/2023	TOTAL	DEPTH	13109	PERF.	12826	-	19269
04	45780	X	28499	-0-	-17281		-0-	27297	3	1202	9	Y	1093	1093	0		-0-		
05	47306	X	22234	-0-	-25072		-0-	21551	3	683	9	Y	621	621	0		-0-		
06	40590	X	34294	-0-	-6296		-0-	33071	3	1223	9	Y	1112	1112	0		-0-		
07	39928	X	27677	-0-	-12251		-0-	26476	3	1201	9	Y	1092	1092	0		-0-		
08	29724	X	29724	-0-	-0-		-0-	28739	3	985	9	Y	895	895	0		-0-		
09	34290	X	26979	-0-	-7311		-0-	25954	3	1025	9	Y	932	932	0		-0-		
FRANK MALEK 02						WELL #:	03H	RRCID ->	294984	COMPL.	DATE	04/23/2023	TOTAL	DEPTH	13065	PERF.	12893	-	19328
04	38040	X	20123	-0-	-17917		-0-	19131	3	992	9	Y	902	902	0		-0-		
05	38409	X	17721	-0-	-20688		-0-	17026	3	695	9	Y	632	632	0		-0-		
06	33570	X	25972	-0-	-7598		-0-	24639	3	1333	9	Y	1212	1212	0		-0-		
07	34100	X	33935	-0-	-165		-0-	31874	3	2061	9	Y	1874	1874	0		-0-		
08	36766	X	36766	-0-	-0-		-0-	35101	3	1665	9	Y	1514	1514	0		-0-		
09	33908	X	33908	-0-	-0-		-0-	32139	3	1769	9	Y	1608	1608	0		-0-		
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B						WELL #:	502H	RRCID ->	294985	COMPL.	DATE	09/30/2016	TOTAL	DEPTH	11732	PERF.	11620	-	17577
04	T. A.	3014	-0-	3014		9466		458	1	1741	3	Y	673	675	0			4	
05	T. A.	2416	-0-	2416		11882		75	4	740	9								
							388	1	1407	3	Y	488	490	0			2		
06	13799	X	1917	-0-	-11882	-0-		84	4	537	9								
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-		314	1	1174	3	Y	362	361	0			3	
							31	4	398	9									
08	3100	X	561	-0-	-2539	-0-		939	1	2163	3	Y	666	663	0			6	
							624	4	733	9									
09	3000	X	264	-0-	-2736	-0-		50	1	187	3	Y	268	272	0			2	
							29	4	295	9									
								16	1	106	3	Y	121	122	0			1	
								9	4	133	9								
THREE SISTERS 01						WELL #:	70H	RRCID ->	295035	COMPL.	DATE	06/16/2023	TOTAL	DEPTH	13098	PERF.	12856	-	19675
04	72270	X	54657	-0-	-17613		-0-	1124	1	51116	3	Y	2197	2197	0		-0-		
05	68138	X	44607	-0-	-23531	-0-		2417	9										
							1042	1	41627	3	Y	1762	1762	0			-0-		
06	62610	X	47905	-0-	-14705	-0-		1938	9										
							1093	1	44721	3	Y	1901	1901	0			-0-		
07	62682	X	45741	-0-	-16941	-0-		2091	9										
							944	1	42742	3	Y	1868	1868	0			-0-		
08	58931	X	46522	-0-	-12409	-0-		2055	9										
							986	1	43543	3	Y	1812	1812	0			-0-		
09	54660	X	42709	-0-	-11951	-0-		1993	9										
							1041	1	39735	3	Y	1757	1757	0			-0-		
								1933	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	57330 X	43086	-0-	-14244	-0-	888 1	40387 3	Y			1646	1646 0		-0-
05	56389 X	37616	-0-	-18773	-0-	1811 9								
06	51180 X	40084	-0-	-11096	-0-	881 1	35220 3	Y			1377	1377 0		-0-
07	49321 X	36511	-0-	-12810	-0-	1515 9								
08	46407 X	37445	-0-	-8962	-0-	917 1	37510 3	Y			1506	1506 0		-0-
09	43080 X	33502	-0-	-9578	-0-	1657 9								
						755 1	34221 3	Y			1395	1395 0		-0-
						1535 9								
						796 1	35146 3	Y			1366	1366 0		-0-
						1503 9								
						819 1	31273 3	Y			1282	1282 0		-0-
						1410 9								
THREE SISTERS 01														
WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688														
04	61080 X	44454	-0-	-16626	-0-	919 1	41795 3	Y			1582	1582 0		-0-
05	57660 X	36010	-0-	-21650	-0-	1740 9								
06	52140 X	41994	-0-	-10146	-0-	846 1	33792 3	Y			1247	1247 0		-0-
07	50933 X	37374	-0-	-13559	-0-	1372 9								
08	47926 X	39324	-0-	-8602	-0-	966 1	39544 3	Y			1349	1349 0		-0-
09	44460 X	32805	-0-	-11655	-0-	1484 9								
						776 1	35148 3	Y			1318	1318 0		-0-
						1450 9								
						840 1	37105 3	Y			1254	1254 0		-0-
						1379 9								
						804 1	30683 3	Y			1198	1198 0		-0-
						1318 9								
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555														
04	20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	3103 1	14519 3	Y			2435	2442 0		56
05	26629 X	21161	-0-	-5468	-0-	56 4	2679 9							
06	25050 X	7025	-0-	-18025	-0-	3378 1	14253 3	Y			3171	3152 0		75
07	23839 X	22994	-0-	-845	-0-	42 4	3488 9							
08	22475 X	20560	-0-	-1915	-0-	1204 1	4725 3	Y			970	1018 0		27
09	20490 X	16838	-0-	-3652	-0-	29 4	1067 9							
						3683 1	15093 3	Y			3652	3581 0		98
						201 4	4017 9							
						2838 1	13678 3	Y			3399	3402 0		95
						305 4	3739 9							
						2323 1	10946 3	Y			2883	2873 0		105
						398 4	3171 9							
MANGIONE 01														
WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042														
04	10830 X	6928	-0-	-3902	-0-	5800 3	1128 9	Y			1025	1025 0		-0-
05	11191 X	6494	-0-	-4697	-0-	5269 3	1225 9	Y			1114	1114 0		-0-
06	8610 X	2663	-0-	-5947	-0-	2368 3	295 9	Y			268	268 0		-0-
07	8742 X	3792	-0-	-4950	-0-	3091 3	701 9	Y			637	637 0		-0-
08	7843 X	3325	-0-	-4518	-0-	2696 3	629 9	Y			572	572 0		-0-
09	6930 X	3259	-0-	-3671	-0-	2676 3	583 9	Y			530	530 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA														
WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177														
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
04	9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1327	1	6208	3	Y	1556	1551	0	36
05	12028 X	9782	-0-	-2246	-0-	24	4	1712	9					
06	11640 X	3418	-0-	-8222	-0-	1505	1	6353	3	Y	1732	1727	0	41
07	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	19	4	1905	9					
08	8959 X	8779	-0-	-180	-0-	542	1	2127	3	Y	669	692	0	18
09	8670 X	8100	-0-	-570	-0-	13	4	736	9					
						1995	1	8177	3	Y	1371	1352	0	37
						109	4	1508	9					
						1180	1	5689	3	Y	1621	1613	0	45
						127	4	1783	9					
						1025	1	4829	3	Y	1883	1859	0	69
						175	4	2071	9					
HERREJON 01														
WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERREJON 01														
WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 295438 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533														
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	768	1	2920	3	Y	715	729	0	5
05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	126	4	787	9					
06	6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	905	1	3283	3	Y	711	713	0	3
07	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	195	4	782	9					
08	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	1029	1	3848	3	Y	1074	1067	0	10
09	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	100	4	1181	9					
						656	1	1511	3	Y	657	661	0	6
						436	4	723	9					
						1260	1	4754	3	Y	1584	1576	0	14
						731	4	1742	9					
						687	1	4667	3	Y	1213	1215	0	12
						411	4	1334	9					
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075														
04	29741 X	29741	-0-	-0-	-0-	573	1	25997	3	Y	2883	2883	0	-0-
05	30038 X	30038	-0-	-0-	-0-	3171	9							
06	4590 X	2509	-0-	-2081	-0-	658	1	26210	3	Y	2882	2882	0	-0-
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	3170	9							
08	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-	53	1	2178	3	Y	253	253	0	-0-
09	29730 X	-0-	-0-	-29730	-0-	278	9							
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090														
NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398														
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
04	15113 X	15113	-0-	-0-	-0-	299 1246 9	13568 3	Y	1133	1133 0	-0-			
05	20099 X	20099	-0-	-0-	-0-	451 1679 9	17969 3	Y	1526	1526 0	-0-			
06	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	501 1894 9	20381 3	Y	1722	1722 0	-0-			
07	26789 X	26789	-0-	-0-	-0-	542 1844 9	24403 3	Y	1676	1676 0	-0-			
08	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	501 1296 9	21996 3	Y	1178	1178 0	-0-			
09	22770 X	17127	-0-	-5643	-0-	418 881 9	15828 3	Y	801	801 0	-0-			
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA WELL #: 1H RRCID -> 295542 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584														
04	16938 X	16938	-0-	-0-	-0-	1183 57 4	13061 3	Y	2397	2400 0	42			
05	19871 X	17987	-0-	-1884	-0-	1128 25 4	13899 3	Y	2668	2650 0	60			
06	19230 X	15069	-0-	-4161	-0-	1108 37 4	11919 3	Y	1823	1777 0	106			
07	18259 X	15005	-0-	-3254	-0-	1192 50 4	11648 3	Y	1923	1934 0	95			
08	17205 X	14303	-0-	-2902	-0-	1316 51 4	11297 3	Y	1490	1513 0	72			
09	16650 X	12813	-0-	-3837	-0-	1046 49 4	9688 3	Y	1845	1754 0	163			
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 295550 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12333 - 21459														
04	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	1310 24 4	6131 3	Y	1206	1208 0	28			
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	382 5 4	1613 3	Y	1577	1568 0	37			
06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	301 7 4	1181 3	Y	1522	1517 0	42			
07	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	279 15 4	1144 3	Y	1522	1523 0	41			
08	9083 X	3270	-0-	-5813	-0-	258 28 4	1242 3	Y	1584	1581 0	44			
09	8790 X	2883	-0-	-5907	-0-	226 39 4	1065 3	Y	1412	1405 0	51			
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B WELL #: 02H RRCID -> 295554 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12787 - 18165														
04	25832 X	25832	-0-	-0-	-0-	507 2325 9	23000 3	Y	2114	2114 0	-0-			
05	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	386 2127 9	15378 3	Y	1934	1934 0	-0-			
06	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	145 653 9	5918 3	Y	594	594 0	-0-			
07	1922 X	916	-0-	-1006	-0-	18 107 9	791 3	Y	97	97 0	-0-			
08	26691 X	16073	-0-	-10618	-0-	312 2035 9	13726 3	Y	1850	1850 0	-0-			
09	25830 X	16515	-0-	-9315	-0-	373 1990 9	14152 3	Y	1809	1809 0	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MANGIONE 01															
WELL #: 17H RRCID -> 295561 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12918 - 16961															
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
04	7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	6154	3	899	9	Y	817	817	0	-0-	
05	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	5017	3	1021	9	Y	928	928	0	-0-	
06	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4963	3	655	9	Y	595	595	0	-0-	
07	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	5668	3	1453	9	Y	1321	1321	0	-0-	
08	8153 X	6956	-0-	-1197	-0-	5634	3	1322	9	Y	1202	1202	0	-0-	
09	7050 X	6841	-0-	-209	-0-	5608	3	1233	9	Y	1121	1121	0	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A															
WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729															
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	151	1	574	3	Y	277	277	0	2	
						25	4	305	9						
05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	191	1	693	3	Y	460	460	0	2	
						41	4	506	9						
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	475	3	Y	343	342	0	3	
						12	4	377	9						
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	371	371	0	3	
						8	4	408	9						
08	1426 N	811	-0-	-615	-0-	71	1	268	3	Y	392	392	0	3	
						41	4	431	9						
09	990 N	708	-0-	-282	-0-	50	1	340	3	Y	262	262	0	3	
						30	4	288	9						
THREE SISTERS 01															
WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835															
04	52771 X	52771	-0-	-0-	-0-	1084	1	49310	3	Y	2161	2161	0	-0-	
						2377	9								
05	44758 X	44758	-0-	-0-	-0-	1045	1	41755	3	Y	1780	1780	0	-0-	
						1958	9								
06	50092 X	50092	-0-	-0-	-0-	1141	1	46705	3	Y	2042	2042	0	-0-	
						2246	9								
07	44636 X	44636	-0-	-0-	-0-	920	1	41688	3	Y	1844	1844	0	-0-	
						2028	9								
08	56947 X	45501	-0-	-11446	-0-	963	1	42543	3	Y	1814	1814	0	-0-	
						1995	9								
09	52770 X	42683	-0-	-10087	-0-	1041	1	39746	3	Y	1724	1724	0	-0-	
						1896	9								
HERREJON 01															
WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A															
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KIRK 01															
WELL #: 501H RRCID -> 295644 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186															
04	43898 X	43898	-0-	-0-	-0-	1040	1	36927	3	Y	5392	5392	0	-0-	
						5931	9								
*05	57257 X	47951	-0-	-9306	-0-	1294	1	40777	3	Y	5345	5345	0	-0-	
						5880	9								
06	51450 X	40496	-0-	-10954	-0-	1338	1	34001	3	Y	4688	4688	0	-0-	
						5157	9								
07	52948 X	34536	-0-	-18412	-0-	1158	1	28397	3	Y	4528	4528	0	-0-	
						4981	9								
08	52669 X	36946	-0-	-15723	-0-	541	1	30932	3	Y	4975	4975	0	-0-	
						5473	9								
09	46410 X	39028	-0-	-7382	-0-	686	1	33518	3	Y	4385	4385	0	-0-	
						4824	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
04	15816 X	15816	-0-	-0-	-0-	305 1	13881 3	Y	1482	1482 0				-0-
05	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	1630 9	323 1	12883 3	Y	1369	1369 0			-0-
06	21759 X	21759	-0-	-0-	-0-	1506 9	472 1	19254 3	Y	1848	1848 0			-0-
07	30557 X	30557	-0-	-0-	-0-	2033 9	593 1	26767 3	Y	2906	2906 0			-0-
08	28458 X	28458	-0-	-0-	-0-	3197 9	571 1	25131 3	Y	2505	2505 0			-0-
09	25394 X	25394	-0-	-0-	-0-	2756 9	598 1	22682 3	Y	1922	1922 0			-0-
						2114 9								
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 11H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181														
04	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	1768 1	8273 3	Y	2213	2204 0				51
05	14353 X	11718	-0-	-2635	-0-	32 4	2434 9	Y	1754	1764 0				41
06	13890 X	10597	-0-	-3293	-0-	1871 1	7895 3	Y	1409	1411 0				39
07	14353 X	10926	-0-	-3427	-0-	23 4	1929 9	Y	1370	1372 0				37
08	11346 X	11139	-0-	-207	-0-	1828 1	7175 3	Y	1497	1492 0				42
09	10980 X	9840	-0-	-1140	-0-	44 4	1550 9	Y	1324	1318 0				48
						1828 1	7491 3	Y						
						100 4	1507 9	Y						
						1601 1	7719 3	Y						
						172 4	1647 9	Y						
						1425 1	6715 3	Y						
						244 4	1456 9	Y						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777														
04	15495 X	7666	-0-	-7829	-0-	1067 1	4058 3	Y	2151	2156 0				14
05	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	175 4	2366 9	Y	1019	1028 0				5
06	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	890 1	3230 3	Y	1679	1668 0				16
07	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	192 4	1121 9	Y	1064	1070 0				10
08	7936 X	3943	-0-	-3993	-0-	854 1	3193 3	Y	1432	1430 0				12
09	7680 X	1227	-0-	-6453	-0-	83 4	1847 9	Y	653	658 0				7
						190 1	437 3	Y						
						126 4	1170 9	Y						
						442 1	1669 3	Y						
						257 4	1575 9	Y						
						61 1	412 3	Y						
						36 4	718 9	Y						
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 11H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127														
04	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	4357 1	14225 3	Y	1930	1914 0				102
05	22816 X	19990	-0-	-2826	-0-	88 4	2123 9	Y	1821	1836 0				87
06	22080 X	19023	-0-	-3057	-0-	4235 1	13666 3	Y	1717	1717 0				87
07	22816 X	19195	-0-	-3621	-0-	86 4	2003 9	Y	1564	1611 0				40
08	21483 X	19226	-0-	-2257	-0-	3569 1	13425 3	Y	1807	1796 0				51
09	20790 X	16766	-0-	-4024	-0-	140 4	1889 9	Y	1551	1581 0				21
						2643 1	14724 3	Y						
						108 4	1720 9	Y						
						2249 1	14879 3	Y						
						110 4	1988 9	Y						
						1928 1	13084 3	Y						
						48 4	1706 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MARATHON OIL EF LLC													
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A													
				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
				//CONT.//	525398								
				WELL #:	1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL	DEPTH	13457	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
KIRK 01				WELL #:	03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13685	PERF.13826 - 20852
04	63090 X	201	-0-	-62889	-0-	177	1	23	3	Y	161	161 0	-0-
05	65162 X	-0-	-0-	-65162	-0-					Y	-0-		-0-
06	57600 X	-0-	-0-	-57600	-0-					Y	-0-		-0-
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-		-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
*09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
KIRK 01				WELL #:	04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13705	PERF.13793 - 21591
04	74062 X	74062	-0-	-0-	-0-	1886	1	66921	3	Y	4777	4777 0	-0-
						5255	9						
05	76265 X	76265	-0-	-0-	-0-	2182	1	68767	3	Y	4833	4833 0	-0-
						5316	9						
06	71624 X	71624	-0-	-0-	-0-	2549	1	64779	3	Y	3905	3905 0	-0-
						4296	9						
07	76539 X	63400	-0-	-13139	-0-	2330	1	57145	3	Y	3568	3568 0	-0-
						3925	9						
08	76880 X	32693	-0-	-44187	-0-	529	1	30283	3	Y	1710	1710 0	-0-
						1881	9						
*09	74070 X	1021	-0-	-73049	-0-	19	1	923	3	Y	72	72 0	-0-
						79	9						
OLSON-ESSE UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL	DEPTH	12682	PERF.12811 - 19171
04	48063 X	48063	-0-	-0-	-0-	3731	1	41204	3	Y	2681	2683 0	47
						179	4	2949	9				
05	63984 X	49392	-0-	-14592	-0-	3482	1	42902	3	Y	2664	2651 0	60
						78	4	2930	9				
06	61920 X	43206	-0-	-18714	-0-	3433	1	36927	3	Y	2482	2398 0	144
						116	4	2730	9				
07	56916 X	43720	-0-	-13196	-0-	3784	1	36993	3	Y	2533	2552 0	125
						157	4	2786	9				
08	50747 X	44116	-0-	-6631	-0-	4287	1	36800	3	Y	2601	2601 0	125
						168	4	2861	9				
09	48060 X	37975	-0-	-10085	-0-	3436	1	31827	3	Y	2318	2238 0	205
						162	4	2550	9				
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295898	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.12573 - 18831
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1134	1	12520	3	Y	2169	2173 0	38
						54	4	2386	9				
05	18879 X	16649	-0-	-2230	-0-	1073	1	13225	3	Y	2115	2106 0	47
						24	4	2327	9				
06	17940 X	14209	-0-	-3731	-0-	1058	1	11378	3	Y	1579	1535 0	91
						36	4	1737	9				
07	17670 X	15278	-0-	-2392	-0-	1191	1	11640	3	Y	2180	2164 0	107
						49	4	2398	9				
08	15500 X	14464	-0-	-1036	-0-	1293	1	11099	3	Y	1837	1856 0	88
						51	4	2021	9				
09	15000 X	13177	-0-	-1823	-0-	1044	1	9669	3	Y	2195	2089 0	194
						49	4	2415	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
KIRK 01			WELL #:		502H	RRCID ->	295902	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL	DEPTH	13560	PERF.13618 - 21034
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		
04	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	183 1 4699 9	6494 3	Y	4272	4272	0	-0-	
05	66340 X	45176	-0-	-21164	-0-	1244 1 4726 9	39206 3	Y	4296	4296	0	-0-	
06	58860 X	41040	-0-	-17820	-0-	1388 1 4386 9	35266 3	Y	3987	3987	0	-0-	
07	53971 X	37664	-0-	-16307	-0-	1306 1 4324 9	32034 3	Y	3931	3931	0	-0-	
08	44795 X	34915	-0-	-9880	-0-	526 1 4276 9	30113 3	Y	3887	3887	0	-0-	
*09	43350 X	27704	-0-	-15646	-0-	497 1 2922 9	24285 3	Y	2656	2656	0	-0-	
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B			WELL #:		2H	RRCID ->	295931	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL	DEPTH	4362	PERF. N/A
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OLSON-ESSE UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	295943	COMPL. DATE	04/07/2024	TOTAL	DEPTH	12742	PERF.12806 - 19587
04	45721 X	45721	-0-	-0-	-0-	3590 1 172 4	39642 3	Y	2106	2110	0	37	
05	59489 X	43881	-0-	-15608	-0-	3132 1 71 4	38582 3	Y	1905	1899	0	43	
06	57570 X	38483	-0-	-19087	-0-	3106 1 105 4	33403 3	Y	1699	1644	0	98	
07	54622 X	34529	-0-	-20093	-0-	3026 1 126 4	29584 3	Y	1630	1648	0	80	
08	48422 X	3	-0-	-48419	-0-	3 3		Y	-0-	80	0	-0-	
09	45720 X	12500	-0-	-33220	-0-	1141 1 54 4	10572 3	Y	666	607	0	59	
KIRK 01			WELL #:		05H	RRCID ->	295964	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.13868 - 20909
04	102812 X	102812	-0-	-0-	-0-	2602 1 7879 9	92331 3	Y	7163	7163	0	-0-	
05	103385 X	88924	-0-	-14461	-0-	2529 1 6665 9	79730 3	Y	6059	6059	0	-0-	
06	100050 X	77623	-0-	-22427	-0-	2708 1 6094 9	68821 3	Y	5540	5540	0	-0-	
07	103385 X	71322	-0-	-32063	-0-	2572 1 5680 9	63070 3	Y	5164	5164	0	-0-	
08	DLQ G-10	63182	-0-	63182	63182	988 1 5682 9	56512 3	Y	5165	5165	0	-0-	
*09	DLQ G-10	63081	-0-	63081	126263	1172 1 4662 9	57247 3	Y	4238	4238	0	-0-	
FRANK MALEK 05			WELL #:		07H	RRCID ->	295979	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	13042	PERF.13288 - 20193
04	96960 X	78161	-0-	-18799	-0-	74091 3	4070 9	Y	3700	3700	0	-0-	
05	100192 X	70507	-0-	-29685	-0-	66875 3	3632 9	Y	3302	3302	0	-0-	
06	91290 X	65141	-0-	-26149	-0-	61846 3	3295 9	Y	2995	2995	0	-0-	
07	89001 X	29974	-0-	-59027	-0-	28405 3	1569 9	Y	1426	1426	0	-0-	
08	88164 X	30333	-0-	-57831	-0-	28511 3	1822 9	Y	1656	1656	0	-0-	
09	78150 X	44281	-0-	-33869	-0-	41677 3	2604 9	Y	2367	2367	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
FRANK MALEK 05		WELL #:		06H	RRCID ->	295981	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH 12931	PERF.13274	- 20175
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	103350 X	78992	-0-	-24358	-0-	73757	3	5235	9 Y	4759	4759 0	-0-
05	106795 X	74350	-0-	-32445	-0-	69654	3	4696	9 Y	4269	4269 0	-0-
06	96180 X	68973	-0-	-27207	-0-	64734	3	4239	9 Y	3854	3854 0	-0-
07	93775 X	58745	-0-	-35030	-0-	55106	3	3639	9 Y	3308	3308 0	-0-
08	88691 X	65011	-0-	-23680	-0-	61397	3	3614	9 Y	3285	3285 0	-0-
09	78990 X	61863	-0-	-17127	-0-	58441	3	3422	9 Y	3111	3111 0	-0-
FRANK MALEK 05		WELL #:		08H	RRCID ->	295983	COMPL.	DATE 02/02/2024	TOTAL	DEPTH 12935	PERF.12999	- 19579
04	80970 X	64707	-0-	-16263	-0-	61031	3	3676	9 Y	3342	3342 0	-0-
05	82615 X	60493	-0-	-22122	-0-	57128	3	3365	9 Y	3059	3059 0	-0-
06	77760 X	51412	-0-	-26348	-0-	48538	3	2874	9 Y	2613	2613 0	-0-
07	76322 X	43203	-0-	-33119	-0-	40584	3	2619	9 Y	2381	2381 0	-0-
08	73253 X	45627	-0-	-27626	-0-	43071	3	2556	9 Y	2324	2324 0	-0-
09	64710 X	42910	-0-	-21800	-0-	40559	3	2351	9 Y	2137	2137 0	-0-
MANGIONE 01		WELL #:		13H	RRCID ->	296022	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.12908	- 17099
04	14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	10212	3	3819	9 Y	3472	3472 0	-0-
05	17391 X	11216	-0-	-6175	-0-	8742	3	2474	9 Y	2249	2249 0	-0-
06	16830 X	8893	-0-	-7937	-0-	6225	3	2668	9 Y	2425	2425 0	-0-
07	17391 X	11693	-0-	-5698	-0-	9608	3	2085	9 Y	1895	1895 0	-0-
08	11935 X	8872	-0-	-3063	-0-	7935	3	937	9 Y	852	852 0	-0-
09	11550 X	8619	-0-	-2931	-0-	7876	3	743	9 Y	675	675 0	-0-
MANGIONE 01		WELL #:		14H	RRCID ->	296031	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 13025	PERF.12898	- 17038
04	7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	6621	3	1163	9 Y	1057	1057 0	-0-
05	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	5963	3	1299	9 Y	1181	1181 0	-0-
06	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4028	3	463	9 Y	421	421 0	-0-
07	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	5957	3	1339	9 Y	1217	1217 0	-0-
08	8060 X	5637	-0-	-2423	-0-	4619	3	1018	9 Y	925	925 0	-0-
09	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	6365	3	1480	9 Y	1345	1345 0	-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		51H	RRCID ->	296050	COMPL.	DATE 01/26/2022	TOTAL	DEPTH 12471	PERF.12726	- 17777
04	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	186	1	8362	3 Y	2506	2506 0	-0-
						2757	9					
05	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	197	1	7790	3 Y	2248	2248 0	-0-
						2473	9					
06	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	136	1	5536	3 Y	1958	1958 0	-0-
						2154	9					
07	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	97	1	4363	3 Y	1510	1510 0	-0-
						1661	9					
08	11687 X	7296	-0-	-4391	-0-	109	1	4786	3 Y	2183	2183 0	-0-
						2401	9					
09	11310 X	6473	-0-	-4837	-0-	116	1	4402	3 Y	1777	1777 0	-0-
						1955	9					
MANGIONE 01		WELL #:		15H	RRCID ->	296053	COMPL.	DATE 05/25/2023	TOTAL	DEPTH 12989	PERF.12893	- 16951
04	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	5716	3	1505	9 Y	1368	1368 0	-0-
05	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	4937	3	1090	9 Y	991	991 0	-0-
06	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4685	3	516	9 Y	469	469 0	-0-
07	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	4798	3	1107	9 Y	1006	1006 0	-0-
08	7936 X	4961	-0-	-2975	-0-	4127	3	834	9 Y	758	758 0	-0-
09	7230 X	5230	-0-	-2000	-0-	4260	3	970	9 Y	882	882 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC																													
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3																													
WELL #: 03H														RRCID -> 296111				COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12821 PERF.12810 - 21744							
M	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	EOM BALANCE				
04	78167 X	78167	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70898	3	7269	9	Y	6608	6608	0			6608	0					-0-				
05	72471 X	72471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65454	3	7017	9	Y	6379	6379	0			6379	0					-0-				
06	66260 X	66260	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		60047	3	6213	9	Y	5648	5648	0			5648	0					-0-				
07	61325 X	61325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		55230	3	6095	9	Y	5541	5541	0			5541	0					-0-				
08	80910 X	61859	-0-	-19051	-0-	-0-	-0-		56258	3	5601	9	Y	5092	5092	0			5092	0					-0-				
09	78180 X	54941	-0-	-23239	-0-	-0-	-0-		49947	3	4994	9	Y	4540	4540	0			4540	0					-0-				
THREE SISTERS 01														WELL #: 54H				RRCID -> 296126				COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251			
04	21270 X	19151	-0-	-2119	-0-	-0-	-0-		338	1	15228	3	Y	3259	3259	0			3259	0						-0-			
									3585	9																			
05	19282 X	10970	-0-	-8312	-0-	-0-	-0-		220	1	8729	3	Y	1837	1837	0			1837	0						-0-			
									2021	9																			
06	17070 X	16745	-0-	-325	-0-	-0-	-0-		346	1	14042	3	Y	2143	2143	0			2143	0						-0-			
									2357	9																			
07	19809 X	18755	-0-	-1054	-0-	-0-	-0-		338	1	15159	3	Y	2962	2962	0			2962	0						-0-			
									3258	9																			
08	19809 X	17034	-0-	-2775	-0-	-0-	-0-		298	1	13033	3	Y	3366	3366	0			3366	0						-0-			
									3703	9																			
09	19140 X	13663	-0-	-5477	-0-	-0-	-0-		293	1	11071	3	Y	2090	2090	0			2090	0						-0-			
									2299	9																			
THREE SISTERS 01														WELL #: 52H				RRCID -> 296217				COMPL. DATE 01/26/2022				TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937			
04	18930 X	10575	-0-	-8355	-0-	-0-	-0-		199	1	8946	3	Y	1300	1300	0			1300	0						-0-			
									1430	9																			
05	19561 X	9795	-0-	-9766	-0-	-0-	-0-		211	1	8362	3	Y	1111	1111	0			1111	0						-0-			
									1222	9																			
06	33270 X	33270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		755	1	30613	3	Y	1729	1729	0			1729	0						-0-			
									1902	9																			
07	13144 X	4461	-0-	-8683	-0-	-0-	-0-		70	1	3139	3	Y	1138	1138	0			1138	0						-0-			
									1252	9																			
08	11036 X	2073	-0-	-8963	-0-	-0-	-0-		16	1	694	3	Y	1239	1239	0			1239	0						-0-			
									1363	9																			
09	33270 X	5970	-0-	-27300	-0-	-0-	-0-		109	1	4130	3	Y	1574	1574	0			1574	0						-0-			
									1731	9																			
DULLYE 01														WELL #: 10H				RRCID -> 296359				COMPL. DATE 03/12/2024				TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321			
04	71831 X	71831	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1326	1	66235	3	Y	3882	3882	0			3882	0						-0-			
									4270	9																			
05	75314 X	75314	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1481	1	68843	3	Y	4536	4536	0			4536	0						-0-			
									4990	9																			
06	68153 X	68153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1443	1	61718	3	Y	4538	4538	0			4538	0						-0-			
									4992	9																			
07	64906 X	64906	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1964	1	58624	3	Y	3925	3925	0			3925	0						-0-			
									4318	9																			
08	78523 X	60222	-0-	-18301	-0-	-0-	-0-		2074	1	53009	3	Y	4672	4672	0			4672	0						-0-			
									5139	9																			
09	72870 X	56697	-0-	-16173	-0-	-0-	-0-		2259	1	49853	3	Y	4168	4168	0			4168	0						-0-			
									4585	9																			
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1														WELL #: 01H				RRCID -> 296392				COMPL. DATE 03/23/2024				TOTAL DEPTH 12859 PERF.13071 - 22889			
04	87535 X	87535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		80569	3	6966	9	Y	6333	6333	0			6333	0						-0-			
05	81893 X	81893	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		75348	3	6545	9	Y	5950	5950	0			5950	0						-0-			
06	75325 X	75325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		69588	3	5737	9	Y	5215	5215	0			5215	0						-0-			
07	69137 X	69137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		63727	3	5410	9	Y	4918	4918	0			4918	0						-0-			
08	90489 X	69886	-0-	-20603	-0-	-0-	-0-		64905	3	4981	9	Y	4528	4528	0			4528	0						-0-			
09	87540 X	61241	-0-	-26299	-0-	-0-	-0-		56890	3	4351	9	Y	3955	3955	0			3955	0						-0-			

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1187

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2			WELL #:		02H	RRCID -> 296430		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12842	-	22202			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	79201 X	79201	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73215	3	5986	9	Y	5442	5442	0			-0-
05	72303 X	72303	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66581	3	5722	9	Y	5202	5202	0			-0-
06	64950 X	64950	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60036	3	4914	9	Y	4467	4467	0			-0-
07	59917 X	59917	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55612	3	4305	9	Y	3914	3914	0			-0-
08	86614 X	58832	-0-	-0-	-27782	-0-	-0-	55031	3	3801	9	Y	3455	3455	0			-0-
09	79200 X	51860	-0-	-0-	-27340	-0-	-0-	48393	3	3467	9	Y	3152	3152	0			-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		53H	RRCID -> 296479		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL	DEPTH	12513	PERF.12711	-	22016			
04	20947 X	20947	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	406	1	18280	3	Y	2055	2055	0			-0-
								2261	9									
05	23661 X	23661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	21000	3	Y	1937	1937	0			-0-
								2131	9									
06	19083 X	19083	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	409	1	16584	3	Y	1900	1900	0			-0-
								2090	9									
07	17427 X	17427	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	14564	3	Y	2308	2308	0			-0-
								2539	9									
08	23653 X	17939	-0-	-0-	-5714	-0-	-0-	326	1	14291	3	Y	3020	3020	0			-0-
								3322	9									
09	22890 X	15170	-0-	-0-	-7720	-0-	-0-	325	1	12300	3	Y	2314	2314	0			-0-
								2545	9									
WESSENDORFF 02			WELL #:		05H	RRCID -> 296535		COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL	DEPTH	13459	PERF.13493	-	20541			
04	88454 X	88454	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1594	1	79614	3	Y	6587	6587	0			-0-
								7246	9									
05	90431 X	90431	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1795	1	83425	3	Y	4737	4737	0			-0-
								5211	9									
06	96640 X	96640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2083	1	89055	3	Y	5002	5002	0			-0-
								5502	9									
07	89552 X	89552	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2769	1	82646	3	Y	3761	3761	0			-0-
								4137	9									
08	112623 X	75820	-0-	-0-	-36803	-0-	-0-	2700	1	69021	3	Y	3726	3726	0			-0-
								4099	9									
09	96630 X	68919	-0-	-0-	-27711	-0-	-0-	2847	1	62817	3	Y	2959	2959	0			-0-
								3255	9									
DULLYE 01			WELL #:		07H	RRCID -> 296537		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL	DEPTH	13413	PERF.13570	-	19879			
04	97830 X	61387	-0-	-0-	-36443	-0-	-0-	1087	1	54301	3	Y	5454	5454	0			-0-
								5999	9									
05	101091 X	55526	-0-	-0-	-45565	-0-	-0-	1050	1	48838	3	Y	5125	5125	0			-0-
								5638	9									
06	92970 X	44502	-0-	-0-	-48468	-0-	-0-	915	1	39150	3	Y	4034	4034	0			-0-
								4437	9									
07	85622 X	39113	-0-	-0-	-46509	-0-	-0-	1121	1	33485	3	Y	4097	4097	0			-0-
								4507	9									
08	63581 X	40577	-0-	-0-	-23004	-0-	-0-	1379	1	35265	3	Y	3575	3575	0			-0-
								3933	9									
09	61380 X	37411	-0-	-0-	-23969	-0-	-0-	1479	1	32637	3	Y	2995	2995	0			-0-
								3295	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DULLYE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024		TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867						
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
04	80160 X	61208	-0-	-18952	-0-		1085 1	54220 3	Y		5366	5366 0		-0-
05	80445 X	57122	-0-	-23323	-0-		5903 9	50927 3	Y		4636	4636 0		-0-
06	70290 X	50669	-0-	-19621	-0-		1095 1	44613 3	Y		4558	4558 0		-0-
07	70928 X	48126	-0-	-22802	-0-		5100 9	41882 3	Y		4402	4402 0		-0-
08	67766 X	43917	-0-	-23849	-0-		1042 1	37819 3	Y		4199	4199 0		-0-
09	61200 X	41338	-0-	-19862	-0-		5014 9	35942 3	Y		3425	3425 0		-0-
							1402 1							
							4842 9							
							1479 1							
							4619 9							
							1628 1							
							3768 9							
CHOATE-DULLYE SA1														
				WELL #:	1H	RRCID -> 296646	COMPL. DATE 04/26/2024		TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108					
04	73014 X	73014	-0-	-0-	-0-		1295 1	64731 3	Y		6353	6353 0		-0-
05	67900 X	67900	-0-	-0-	-0-		6988 9	60534 3	Y		5513	5513 0		-0-
06	58253 X	58253	-0-	-0-	-0-		1302 1	51779 3	Y		4785	4785 0		-0-
07	51835 X	51835	-0-	-0-	-0-		6064 9	45638 3	Y		4245	4245 0		-0-
08	72509 X	51760	-0-	-20749	-0-		1210 1	45055 3	Y		4494	4494 0		-0-
09	70170 X	44766	-0-	-25404	-0-		5264 9	39157 3	Y		3486	3486 0		-0-
							1527 1							
							4670 9							
							1762 1							
							4943 9							
							1774 1							
							3835 9							
OLSON ESSE-KENNEDY SA1														
				WELL #:	1H	RRCID -> 296655	COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12869 PERF.12869 - 26776					
04	77953 X	77953	-0-	-0-	-0-		6023 1	66516 3	Y		4660	4681 0		81
05	91729 X	78997	-0-	-12732	-0-		288 4	5126 9						
06	88770 X	66813	-0-	-21957	-0-		5532 1	68155 3	Y		4714	4689 0		106
07	91729 X	65638	-0-	-26091	-0-		125 4	5185 9						
08	96193 X	60720	-0-	-35473	-0-		5303 1	57040 3	Y		3901	3781 0		226
09	77940 X	48652	-0-	-29288	-0-		179 4	4291 9						
							5659 1	55314 3	Y		4027	4055 0		198
							235 4	4430 9						
							5895 1	50607 3	Y		3625	3649 0		174
							230 4	3988 9						
							4383 1	40598 3	Y		3150	3045 0		279
							206 4	3465 9						
OLSON ESSE-KENNEDY SA2														
				WELL #:	2H	RRCID -> 296666	COMPL. DATE 05/03/2024		TOTAL DEPTH 12639 PERF.12767 - 22969					
04	141510 X	108326	-0-	-33184	-0-		8273 1	91357 3	Y		7545	7567 0		132
05	140461 X	111073	-0-	-29388	-0-		396 4	8300 9						
06	135930 X	95701	-0-	-40229	-0-		7726 1	95179 3	Y		7267	7236 0		163
07	121737 X	94947	-0-	-26790	-0-		174 4	7994 9						
08	111941 X	91174	-0-	-20767	-0-		7548 1	81185 3	Y		6103	5913 0		353
09	108330 X	77384	-0-	-30946	-0-		255 4	6713 9						
							8185 1	80011 3	Y		5828	5894 0		287
							340 4	6411 9						
							8799 1	75537 3	Y		5904	5907 0		284
							344 4	6494 9						
							6934 1	64220 3	Y		5367	5176 0		475
							326 4	5904 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DULLY 01														
WELL #: 06H RRCID -> 296704 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 13369 PERF.13477 - 18292														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE		M			CODE		
04	86760 X	49440	-0-	-37320	-0-	872	1	43561	3	Y	4552	4552	0	-0-
						5007	9							
05	80135 X	44337	-0-	-35798	-0-	836	1	38874	3	Y	4206	4206	0	-0-
						4627	9							
06	65970 X	38185	-0-	-27785	-0-	788	1	33743	3	Y	3322	3322	0	-0-
						3654	9							
07	65224 X	33959	-0-	-31265	-0-	998	1	29811	3	Y	2864	2864	0	-0-
						3150	9							
08	53847 X	35196	-0-	-18651	-0-	1236	1	31596	3	Y	2149	2149	0	-0-
						2364	9							
09	49440 X	30848	-0-	-18592	-0-	1258	1	27752	3	Y	1671	1671	0	-0-
						1838	9							
LIVE OAK PARTNERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331														
04	85942 X	85942	-0-	-0-	-0-	78532	3	7410	9	Y	6736	6736	0	-0-
05	79652 X	79652	-0-	-0-	-0-	72254	3	7398	9	Y	6725	6725	0	-0-
06	72261 X	72261	-0-	-0-	-0-	65842	3	6419	9	Y	5835	5835	0	-0-
07	66441 X	66441	-0-	-0-	-0-	60278	3	6163	9	Y	5603	5603	0	-0-
08	89993 X	66892	-0-	-23101	-0-	61212	3	5680	9	Y	5164	5164	0	-0-
09	85950 X	59058	-0-	-26892	-0-	54033	3	5025	9	Y	4568	4568	0	-0-
WARNER 01														
WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446														
04	36473 X	36473	-0-	-0-	-0-	31066	3	5407	9	Y	4915	4915	0	-0-
05	40649 X	40649	-0-	-0-	-0-	34612	3	6037	9	Y	5488	5488	0	-0-
06	38815 X	38815	-0-	-0-	-0-	32846	3	5969	9	Y	5426	5426	0	-0-
07	32295 X	32295	-0-	-0-	-0-	27091	3	5204	9	Y	4731	4731	0	-0-
08	41540 X	31361	-0-	-10179	-0-	26035	3	5326	9	Y	4842	4842	0	-0-
09	39330 X	27667	-0-	-11663	-0-	23443	3	4224	9	Y	3840	3840	0	-0-
SCHEDEL-REYNOLDS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221														
04	46403 X	46403	-0-	-0-	-0-	37203	3	9200	9	Y	8364	8364	0	-0-
05	50884 X	50884	-0-	-0-	-0-	42113	3	8771	9	Y	7974	7974	0	-0-
06	38443 X	38443	-0-	-0-	-0-	31693	3	6750	9	Y	6136	6136	0	-0-
07	49259 X	49259	-0-	-0-	-0-	42084	3	7175	9	Y	6523	6523	0	-0-
08	46376 X	46370	-0-	-6	-0-	39287	3	7083	9	Y	6439	6439	0	-0-
09	44880 X	40808	-0-	-4072	-0-	35016	3	5792	9	Y	5265	5265	0	-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669														
04	40382 X	40382	-0-	-0-	-0-	664	1	31354	3	Y	7604	7604	0	-0-
						8364	9							
05	37150 X	37150	-0-	-0-	-0-	700	1	28917	3	Y	6848	6848	0	-0-
						7533	9							
06	26268 X	26268	-0-	-0-	-0-	489	1	20584	3	Y	4723	4723	0	-0-
						5195	9							
07	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-			-0-
08	37421 X	37421	-0-	-0-	-0-	644	1	29566	3	Y	6555	6555	0	-0-
						7211	9							
09	35040 X	20563	-0-	-14477	-0-	406	1	16085	3	Y	3702	3702	0	-0-
						4072	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 75H RRCID -> 297273 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324														
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
04	28378 X	28378	-0-	-0-	-0-	475 1	22581 3	Y	4838	4838	0			-0-
						5322 9								
05	25708 X	25708	-0-	-0-	-0-	492 1	20452 3	Y	4331	4331	0			-0-
						4764 9								
06	18050 X	18050	-0-	-0-	-0-	341 1	14417 3	Y	2993	2993	0			-0-
						3292 9								
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-			Y	-0-					-0-
08	30465 X	30465	-0-	-0-	-0-	551 1	25108 3	Y	4369	4369	0			-0-
						4806 9								
09	26040 X	21507	-0-	-4533	-0-	437 1	17285 3	Y	3441	3441	0			-0-
						3785 9								
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 297962 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871														
04	147990 X	92935	-0-	-55055	-0-	82494 3	10441 9	Y	9492	9492	0			-0-
						75418 3	9254 9	Y	8413	8413	0			-0-
05	133455 X	84672	-0-	-48783	-0-	67815 3	7956 9	Y	7233	7233	0			-0-
						57277 3	6910 9	Y	6282	6282	0			-0-
06	113700 X	75771	-0-	-37929	-0-	64454 3	8712 9	Y	7920	7920	0			-0-
						59129 3	7656 9	Y	6960	6960	0			-0-
07	111724 X	64187	-0-	-47537	-0-									
08	95418 X	73166	-0-	-22252	-0-									
09	92340 X	66785	-0-	-25555	-0-									
EASLEY UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 298157 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030														
04	123780 X	82614	-0-	-41166	-0-	9897 1	67456 3	Y	4658	4709	0			76
						137 4	5124 9							
05	141794 X	80509	-0-	-61285	-0-	10636 1	64915 3	Y	4403	4411	0			68
						115 4	4843 9							
06	137220 X	67466	-0-	-69754	-0-	8291 1	54753 3	Y	3927	3928	0			67
						102 4	4320 9							
07	141794 X	68275	-0-	-73519	-0-	8221 1	55423 3	Y	3887	3853	0			101
						355 4	4276 9							
08	132897 X	63407	-0-	-69490	-0-	7480 1	51332 3	Y	3906	3773	0			234
						298 4	4297 9							
09	82620 X	56126	-0-	-26494	-0-	6513 1	45949 3	Y	3145	3229	0			150
						204 4	3460 9							
LISKA-ELIZONDO SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298219 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519														
04	201330 X	93403	-0-	-107927	-0-	2142 1	76122 3	Y	13763	13763	0			-0-
						15139 9								
05	176948 X	74655	-0-	-102293	-0-	1945 1	61391 3	Y	10290	10290	0			-0-
						11319 9								
06	147540 X	311	-0-	-147229	-0-	6 1	149 3	Y	142	142	0			-0-
						156 9								
07	131068 X	-0-	-0-	-131068	-0-			Y	-0-					-0-
08	102176 X	-0-	-0-	-102176	-0-			Y	-0-					-0-
09	93390 X	-0-	-0-	-93390	-0-			Y	-0-					-0-
EASLEY UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 298240 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126														
04	128610 X	95460	-0-	-33150	-0-	1155 1	87315 3	Y	6193	6205	0			101
						178 4	6812 9							
05	113770 X	81628	-0-	-32142	-0-	1061 1	74542 3	Y	5357	5375	0			83
						132 4	5893 9							
06	73680 X	65773	-0-	-7907	-0-	807 1	59901 3	Y	4503	4510	0			76
						112 4	4953 9							
07	98642 X	94929	-0-	-3713	-0-	9832 1	79574 3	Y	4557	4515	0			118
						510 4	5013 9							
08	91605 X	83218	-0-	-8387	-0-	10018 1	68751 3	Y	3682	3580	0			220
						399 4	4050 9							
09	88650 X	70505	-0-	-18145	-0-	8307 1	58608 3	Y	3026	3101	0			145
						261 4	3329 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
EASLEY UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 298245 COMPL. DATE 06/29/2024 TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
04	142290 X	57682	-0-	-84608	-0-	724	1	52240	3	Y	4193	4225	0	68
						106	4	4612	9					
05	126511 X	47620	-0-	-78891	-0-	3460	1	39852	3	Y	3852	3860	0	60
						71	4	4237	9					
06	96188 X	96188	-0-	-0-	-0-	11751	1	77600	3	Y	6084	6041	0	103
						145	4	6692	9					
07	94727 X	94727	-0-	-0-	-0-	11481	1	77396	3	Y	4867	4844	0	126
						496	4	5354	9					
08	105578 X	105578	-0-	-0-	-0-	12723	1	87315	3	Y	4575	4427	0	274
						507	4	5033	9					
09	89125 X	89125	-0-	-0-	-0-	10507	1	74128	3	Y	3782	3875	0	181
						330	4	4160	9					
DEMING-DEBILL SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298251 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836														
04	227730 X	154515	-0-	-73215	-0-	140758	3	13757	9	Y	12506	12506	0	-0-
05	235321 X	148679	-0-	-86642	-0-	135031	3	13648	9	Y	12407	12407	0	-0-
06	207210 X	133133	-0-	-74077	-0-	121277	3	11856	9	Y	10778	10778	0	-0-
07	197005 X	127492	-0-	-69513	-0-	116446	3	11046	9	Y	10042	10042	0	-0-
08	115324 X	115324	-0-	-0-	-0-	105715	3	9609	9	Y	8735	8735	0	-0-
09	107897 X	107897	-0-	-0-	-0-	98660	3	9237	9	Y	8397	8397	0	-0-
DEBILL-LISKA SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298263 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441														
04	220920 X	122939	-0-	-97981	-0-	2916	1	103592	3	Y	14937	14937	0	-0-
						16431	9							
05	202399 X	105609	-0-	-96790	-0-	2845	1	89795	3	Y	11790	11790	0	-0-
						12969	9							
06	178170 X	70048	-0-	-108122	-0-	2324	1	59141	3	Y	7803	7803	0	-0-
						8583	9							
07	160239 X	-0-	-0-	-160239	-0-					Y	-0-			-0-
08	129611 X	72814	-0-	-56797	-0-	1081	1	61866	3	Y	8970	8970	0	-0-
						9867	9							
09	122940 X	88507	-0-	-34433	-0-	1588	1	77568	3	Y	8501	8501	0	-0-
						9351	9							
DEMING-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 298466 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012														
04	265020 X	106339	-0-	-158681	-0-	95537	3	10802	9	Y	9820	9820	0	-0-
05	233585 X	87458	-0-	-146127	-0-	78596	3	8862	9	Y	8056	8056	0	-0-
06	196380 X	71398	-0-	-124982	-0-	63930	3	7468	9	Y	6789	6789	0	-0-
07	165106 X	66971	-0-	-98135	-0-	59867	3	7104	9	Y	6458	6458	0	-0-
08	139035 X	131602	-0-	-7433	-0-	118422	3	13180	9	Y	11982	11982	0	-0-
09	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	116622	3	10734	9	Y	9758	9758	0	-0-
KIRK 01														
WELL #: 503H RRCID -> 299058 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025														
04	218460 X	186361	-0-	-32099	-0-	65	1	164114	3	Y	20165	20165	0	-0-
						22182	9							
05	225742 X	148898	-0-	-76844	-0-	131199	3	17699	9	Y	16090	16090	0	-0-
06	218460 X	117244	-0-	-101216	-0-	103569	3	13675	9	Y	12432	12432	0	-0-
07	225742 X	100154	-0-	-125588	-0-	88593	3	11561	9	Y	10510	10510	0	-0-
08	225742 X	84741	-0-	-141001	-0-	74295	3	10446	9	Y	9496	9496	0	-0-
09	186360 X	70763	-0-	-115597	-0-	62790	3	7973	9	Y	7248	7248	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KIRK-LONG SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299069 COMPL. DATE 02/24/2025 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886														
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	
04	225960 X	207020	-0-	-18940	-0-	73	1	183346	3	Y	21455	21455	0	-0-
						23601	9							
05	233492 X	168925	-0-	-64567	-0-	149841	3	19084	9	Y	17349	17349	0	-0-
06	225960 X	135633	-0-	-90327	-0-	120214	3	15419	9	Y	14017	14017	0	-0-
07	233492 X	110617	-0-	-122875	-0-	97809	3	12808	9	Y	11644	11644	0	-0-
08	233492 X	98283	-0-	-135209	-0-	85675	3	12608	9	Y	11462	11462	0	-0-
09	207030 X	90926	-0-	-116104	-0-	80734	3	10192	9	Y	9265	9265	0	-0-
KIRK 01														
WELL #: 06H RRCID -> 299071 COMPL. DATE 02/10/2025 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570														
04	270270 X	187368	-0-	-82902	-0-	66	1	165174	3	Y	20116	20116	0	-0-
						22128	9							
05	279279 X	178628	-0-	-100651	-0-	161494	3	17134	9	Y	15576	15576	0	-0-
06	270270 X	144683	-0-	-125587	-0-	131415	3	13268	9	Y	12062	12062	0	-0-
07	279279 X	126247	-0-	-153032	-0-	115079	3	11168	9	Y	10153	10153	0	-0-
08	275001 X	108487	-0-	-166514	-0-	99134	3	9353	9	Y	8503	8503	0	-0-
09	187380 X	90816	-0-	-96564	-0-	83693	3	7123	9	Y	6475	6475	0	-0-
PATINO UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 299074 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301														
04	199080 X	191682	-0-	-7398	-0-	3204	1	170376	3	Y	16234	16355	0	315
						245	4	17857	9					
05	205821 X	205821	-0-	-0-	-0-	3410	1	186505	3	Y	14222	14285	0	252
						262	4	15644	9					
06	199080 X	158746	-0-	-40334	-0-	1898	1	145410	3	Y	10079	10053	0	278
						351	4	11087	9					
07	198059 X	146375	-0-	-51684	-0-	1771	1	134239	3	Y	9097	9148	0	227
						358	4	10007	9					
*08	205716 X	134282	-0-	-71434	-0-	1576	1	123765	3	Y	7677	7651	0	253
						496	4	8445	9					
09	199080 X	110807	-0-	-88273	-0-	1440	1	102214	3	Y	6294	6289	0	258
						230	4	6923	9					
PATINO-FRANKE UNIT SA1														
WELL #: 1H RRCID -> 299143 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313														
04	196005 X	196005	-0-	-0-	-0-	3299	1	168558	3	Y	21733	21780	0	422
						242	4	23906	9					
05	245045 X	245045	-0-	-0-	-0-	4368	1	212035	3	Y	25767	25732	0	457
						298	4	28344	9					
06	199504 X	199504	-0-	-0-	-0-	3120	1	173154	3	Y	20738	20623	0	572
						418	4	22812	9					
07	202058 X	188058	-0-	-14000	-0-	2937	1	163213	3	Y	19521	19605	0	488
						435	4	21473	9					
*08	202058 X	164228	-0-	-37830	-0-	2474	1	143358	3	Y	16201	16156	0	533
						575	4	17821	9					
09	195540 X	138464	-0-	-57076	-0-	2367	1	120407	3	Y	14017	13975	0	575
						271	4	15419	9					
KIRK-LONG SA2														
WELL #: 2H RRCID -> 299268 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635														
04	225960 X	190934	-0-	-35026	-0-	67	1	169381	3	N	19533	19533	0	-0-
						21486	9							
05	233492 X	155362	-0-	-78130	-0-	138478	3	16884	9	N	15349	15349	0	-0-
06	225960 X	116061	-0-	-109899	-0-	103359	3	12702	9	N	11547	11547	0	-0-
*07	233492 X	87411	-0-	-146081	-0-	77405	3	10006	9	N	9096	9096	0	-0-
*08	233492 X	65930	-0-	-167562	-0-	57625	3	8305	9	N	7550	7550	0	-0-
*09	190920 X	47098	-0-	-143822	-0-	41870	3	5228	9	N	4753	4753	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578														
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
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	359	1	10880	3	N	-0-			-0-
05	14973 X	10993	-0-	-3980	-0-	675	1	10318	3	N	-0-			-0-
06	14490 X	10481	-0-	-4009	-0-	607	1	9874	3	N	-0-			-0-
07	14973 X	8386	-0-	-6587	-0-	525	1	7861	3	N	-0-			-0-
08	14849 X	7811	-0-	-7038	-0-	406	1	7405	3	N	-0-			-0-
09	11250 X	10887	-0-	-363	-0-	725	1	10162	3	N	-0-			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613														
04	27210 X	12575	-0-	-14635	-0-	402	1	12173	3	N	-0-			-0-
05	35712 X	20622	-0-	-15090	-0-	1266	1	19356	3	N	-0-			-0-
06	34560 X	21557	-0-	-13003	-0-	1248	1	20309	3	N	-0-			-0-
07	35712 X	31116	-0-	-4596	-0-	1952	1	29164	3	N	-0-			-0-
08	26083 X	26083	-0-	-0-	-0-	1353	1	24730	3	N	-0-			-0-
09	21570 X	17576	-0-	-3994	-0-	1172	1	16404	3	N	-0-			-0-
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176														
04	50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	617	1	49545	3	N	-0-			70
05	41724 X	41724	-0-	-0-	-0-	572	1	41152	3	N	-0-			70
06	34127 X	34127	-0-	-0-	-0-	429	1	33698	3	N	-0-			70
07	48050 X	31744	-0-	-16306	-0-	458	1	31286	3	N	-0-			70
08	48050 X	26951	-0-	-21099	-0-	424	1	26527	3	N	-0-			70
09	46500 X	23624	-0-	-22876	-0-	384	1	23240	3	N	-0-			70
HUBERT-TAGGART A														
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14037 PERF.13938 - 22100														
04	396600 X	297708	-0-	-98892	-0-	3803	1	293905	3	N	-0-			-0-
05	373891 X	283010	-0-	-90881	-0-	4025	1	278985	3	N	-0-			-0-
06	334050 X	291225	-0-	-42825	-0-	3869	1	287356	3	N	-0-			-0-
07	336846 X	301924	-0-	-34922	-0-	4548	1	297376	3	N	-0-			-0-
08	336846 X	252908	-0-	-83938	-0-	4169	1	248739	3	N	-0-			-0-
09	297720 X	144475	-0-	-153245	-0-	2486	1	141989	3	N	-0-			-0-
HUBERT-TAGGART B														
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 14058 PERF.13938 - 23546														
04	448440 X	411130	-0-	-37310	-0-	5206	1	405924	3	N	-0-			-0-
05	453592 X	339610	-0-	-113982	-0-	4803	1	334807	3	N	-0-			-0-
06	438960 X	399669	-0-	-39291	-0-	5197	1	394472	3	N	-0-			-0-
07	449190 X	426692	-0-	-22498	-0-	6293	1	420399	3	N	-0-			-0-
08	444602 X	418213	-0-	-26389	-0-	6714	1	411499	3	N	-0-			-0-
09	411120 X	268335	-0-	-142785	-0-	4451	1	263884	3	N	-0-			-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC														
TE KENEDY SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771														
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CNTY: LIVE OAK									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
KELLAM																			
WELL #: 2H										RRCID -> 261774									
86950 600										COMPL. DATE 11/05/2010									
681327										TOTAL DEPTH 14099									
NON-ASSOCIATED										PERF.14587 - 18154									
CAPACITY																			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-	
05	1054	N	668	-0-	-386	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-	
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-	
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-	
08	682	N	210	-0-	-472	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-	
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-	
HAMMAN										WELL #: 1H									
										RRCID -> 264456									
										COMPL. DATE 02/14/2011									
										TOTAL DEPTH 14070									
										PERF.14056 - 17347									
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-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DENA FOREHAND										WELL #: 2H									
										RRCID -> 264458									
										COMPL. DATE 12/15/2010									
										TOTAL DEPTH 14037									
										PERF.15840 - 16815									
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					8	
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-					8	
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					8	
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					8	
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8	
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					8	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										703462									
KEACH GAS UNIT 1										WELL #: 1									
										RRCID -> 257602									
										COMPL. DATE 05/05/2010									
										TOTAL DEPTH 14058									
										PERF.14276 - 17941									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	400						Y	-0-					-0-	
GUS TIPS GAS UNIT 1										WELL #: 2									
										RRCID -> 257651									
										COMPL. DATE 04/10/2010									
										TOTAL DEPTH 13993									
										PERF.13639 - 15850									
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-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
THIEME GAS UNIT 1										WELL #: 1A									
										RRCID -> 257844									
										COMPL. DATE N/A									
										TOTAL DEPTH 14392									
										PERF.16410 - 16705									
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419 - 16500			
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153 - 17210			
04	DLQ G-10	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	259557	COMPL. DATE	09/24/2010	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14064 - 18362			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	259630	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	13526	PERF.15995 - 18258			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170	PERF.13621 - 16700			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12318	PERF.12246 - 19357			
04	14B2 EXT	3751	-0-	3751	13682	519	1	3232	5	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	20296	-0-	20296	33978	459	1	17655	3	N	1906	1759	1	147
						85	5	2097	9					
06	14B2 EXT	10375	-0-	10375	44353	604	1	8766	3	N	914	848	1	213
						1005	9							
07	14B2 EXT	11587	-0-	11587	55940	583	1	9852	3	N	709	740	1	182
						372	5	780	9					
*08	74691 X	18751	-0-	-55940	-0-	475	1	17145	3	N	1028	955	1	255
						1131	9							
09	12480 X	8293	-0-	-4187	-0-	595	1	7376	3	N	293	406	1	142
						322	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	810 N	436	-0-	-374	-0-	14	1	386	3	Y	28	31	0	-0-
						5	4	31	9					
05	496 N	258	-0-	-238	-0-	6	1	220	3	Y	27	22	0	5
						2	4	30	9					
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	321	3	Y	34	30	0	9
						3	4	37	9					
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
08	624 X	624	-0-	-0-	-0-	14	1	505	3	Y	93	74	0	19
						3	4	102	9					
09	453 X	453	-0-	-0-	-0-	13	1	394	3	Y	40	48	0	11
						2	4	44	9					
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842														
04	DLQ G-10	2311	-0-	2311	13700	151	1	2160	3	Y	-0-			-0-
05	15593 X	1893	-0-	-13700	-0-	127	1	1766	3	Y	-0-			-0-
06	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	312	1	3588	3	Y	8	6	0	2
						9	9							
07	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	196	1	2256	3	Y	-0-	2	0	-0-
08	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	242	1	2529	3	Y	-0-			-0-
09	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	299	1	3140	3	Y	-0-			-0-
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361														
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	1530	-0-	1530	1530	53	1	1036	3	Y	394	288	0	106
						8	4	433	9					
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290														
04	T. A.	3492	-0-	3492	34164	114	1	3157	3	Y	191	189	1	154
						11	4	210	9					
05	35584 X	1420	-0-	-34164	-0-	36	1	1284	3	Y	87			241
						4	4	96	9					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			241
07	4092 X	993	-0-	-3099	-0-	26	1	966	3	Y	-0-			241
						1	4							
08	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	150	1	5463	3	Y	237	190	1	288
						9	4	261	9					
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	127	1	3911	3	Y	270	363	1	195
						6	4	297	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//		703462										
DLUGOSCH GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 14006		PERF.13960 - 17479			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1320 N	42	-0-	-1278	-0-			1 1		41 3		Y	-0-	154 1		39
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-							Y	-0-			39
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			39
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			39
GANO GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13967		PERF.13815 - 16735			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 12977		PERF.13221 - 18061			
04	T. A.	4029	-0-	4029	11777	252	1	3619	3	Y	144	224	0			7
						158	9									
05	T. A.	3978	-0-	3978	15755	254	1	3538	3	Y	169	147	0			29
						186	9									
06	T. A.	3554	-0-	3554	19309	272	1	3131	3	Y	137	131	0			35
						151	9									
07	T. A.	3533	-0-	3533	22842	270	1	3117	3	Y	133	135	0			33
						146	9									
08	26118 X	3276	-0-	-22842	-0-	271	1	2834	3	Y	155	137	0			51
						171	9									
09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	323	1	3392	3	Y	168	174	0			45
						185	9									
THREE RIVERS GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13137 - 18796			
04	3390 X	2194	-0-	-1196	-0-	2194	3			N	-0-					11
05	3503 X	1716	-0-	-1787	-0-	1716	3			N	-0-					11
06	2640 X	1459	-0-	-1181	-0-	1459	3			N	-0-					11
*07	2728 X	2003	-0-	-725	-0-	2003	3			N	-0-					11
*08	2387 X	1717	-0-	-670	-0-	1717	3			N	-0-					11
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2319	3	14	9	N	13					235
MATULA GAS UNIT 1				WELL #:		1	RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703		PERF.13550 - 17236			
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:		C 1H	RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13550 - 16836			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #:		2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13675 - 17570	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STOLTE GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700	
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	372	1	5344 3	Y	298	412 0		25
						328	9						
05	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	413	1	5748 3	Y	685	591 0		119
						754	9						
06	9270 X	5772	-0-	-3498	-0-	420	1	4832 3	Y	473	470 0		122
						520	9						
07	9579 X	4880	-0-	-4699	-0-	355	1	4090 3	Y	395	411 0		106
						435	9						
08	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	344	1	3594 3	Y	294	324 0		76
						323	9						
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	321	1	3366 3	Y	225	240 0		61
						248	9						

BLACKWELL GAS UNIT 2				WELL #:		2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1				WELL #:		1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134	
04	T. A.	907	-0-	907	1097	70	1	837 3	Y	-0-			-0-
05	T. A.	170	-0-	170	1267	16	1	154 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	835	-0-	835	2102	97	1	738 3	Y	-0-			-0-
*07	T. A.	263	-0-	263	2365	43	1	220 3	Y	-0-			-0-
08	2794 X	429	-0-	-2365	-0-	102	1	327 3	Y	-0-			5
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-				Y	-0-			5

WESSENDORFF GAS UNIT 6				WELL #:		B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2025													

EYHORN GAS UNIT 1				WELL #:		C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550														
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	
04	3480 X	1374	-0-	-2106	-0-	46	1	1272	3	Y	35	35	0	-0-
						17	4	39	9					
05	3596 X	1423	-0-	-2173	-0-	37	1	1316	3	Y	51	42	0	9
						14	4	56	9					
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-	9	0	-0-
07	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
08	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	161	1	5848	3	Y	213	161	0	52
						36	4	234	9					
09	3000 N	4099	-0-	1099	1099	124	1	3836	3	Y	105	129	0	28
						23	4	116	9					
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079														
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	175	1	2505	3	Y	83	110	0	-0-
						91	9							
05	3162 X	2712	-0-	-450	-0-	170	1	2364	3	Y	162	134	0	28
						178	9							
06	3060 X	2302	-0-	-758	-0-	178	1	2043	3	Y	74	83	0	19
						81	9							
07	3162 X	10	-0-	-3152	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	19	0	-0-
08	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-			-0-
09	2760 X	2246	-0-	-514	-0-	187	1	1957	3	Y	93	68	0	25
						102	9							
JANSSEN GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761														
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	177	1	2533	3	Y	40	43	0	6
						44	9							
05	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	167	1	2321	3	Y	-0-	6	0	-0-
06	1980 X	1579	-0-	-401	-0-	119	1	1369	3	Y	83	62	0	21
						91	9							
07	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	254	1	2932	3	Y	190	167	0	44
						209	9							
08	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	229	1	2391	3	Y	158	166	0	36
						174	9							
09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	254	1	2667	3	Y	220	197	0	59
						242	9							
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787														
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	3	1	85	3	Y	10	17	0	-0-
						1	4	11	9					
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06	150 N	27	-0-	-123	-0-	1	1	20	3	Y	5	4	0	1
						6	9							
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	32	3	Y	7	4	0	4
						8	9							
08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	23	1	825	3	Y	114	86	0	32
						4	4	125	9					
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	343	3	Y	56	73	0	15
						2	4	62	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419					
M O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	6 1	166 3	10 9	Y	9	10 0		-0-
05	248 X	239	-0-	-9	-0-	1 4	219 3	13 9	Y	12	10 0		2
06	240 X	140	-0-	-100	-0-	4 1	132 3	3 9	Y	3	4 0		1
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	1 4	257 3	23 9	Y	-0-	1 0		-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	7 1	114 3		Y	21	14 0		7
09	150 N	130	-0-	-20	-0-	1 4			Y	11	15 0		3
						12 9							
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483					
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	42 1	1176 3	163 9	Y	148	202 0		-0-
05	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	12 4	1310 3	316 9	Y	287	237 0		50
06	849 X	849	-0-	-0-	-0-	37 1	683 3	142 9	Y	129	146 0		33
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11 4	560 3	73 9	Y	-0-	33 0		-0-
08	651 X	651	-0-	-0-	-0-	19 1	912 3		Y	66	63 0		3
09	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	5 4	173 9		Y	157	118 0		42
ROYAL UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266836		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881					
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	19 1	513 3	69 9	Y	63	70 0		5
05	258 X	258	-0-	-0-	-0-	5 4	197 3	53 9	Y	48	45 0		8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	420 3	127 9	Y	-0-	8 0		-0-
07	560 X	560	-0-	-0-	-0-	2 4	367 3	81 9	Y	115	66 0		49
08	460 X	460	-0-	-0-	-0-	10 1	329 3	72 9	Y	74	104 0		19
09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	2 4			Y	65	66 0		18
						2 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602					
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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367					
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347					
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	3	1	74	3	Y	11	12 0	-0-
						1	4	12	9				
05	155 N	72	-0-	-83	-0-	2	1	59	3	Y	9	7 0	2
						1	4	10	9				
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	8	8 0	2
						1	4	9	9				
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	15	10 0	5
						1	4	17	9				
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	5 0	-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141					
04	1650 X	807	-0-	-843	-0-	50	1	718	3	Y	35	42 0	4
						39	9						
05	2170 X	1371	-0-	-799	-0-	90	1	1246	3	Y	32	30 0	6
						35	9						
06	2130 X	1235	-0-	-895	-0-	96	1	1109	3	Y	27	26 0	7
						30	9						
07	2201 X	1470	-0-	-731	-0-	111	1	1286	3	Y	66	50 0	23
						73	9						
08	1364 N	643	-0-	-721	-0-	53	1	556	3	Y	31	46 0	8
						34	9						
09	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	248	1	2606	3	Y	3	10 0	1
						3	9						

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451					
04	2970 X	2703	-0-	-267	-0-	2703	3		N	-0-			342
05	3751 X	3048	-0-	-703	-0-	3048	3		N	-0-			342
06	3630 X	2328	-0-	-1302	-0-	2328	3		N	-0-			342
*07	3751 X	2849	-0-	-902	-0-	2849	3		N	-0-			342
*08	3038 X	2284	-0-	-754	-0-	2284	3		N	-0-			342
09	2940 X	2103	-0-	-837	-0-	2073	3	30 9	N	27			247

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
THIEME GAS UNIT 1																													
WELL #: B 2H															RRCID -> 267630														
COMPL. DATE 12/02/2011															TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
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														
04	4290 X	57	-0-	-4233	-0-		2 1	50 3		Y	4	4 0			-0-														
05	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-		1 4	4 9		Y	-0-				-0-														
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				-0-														
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-														
08	T. A.	149	-0-	149	149	4 1	145 3			Y	-0-				-0-														
09	T. A.	55	-0-	55	204	2 1	50 3			Y	3	2 0			1														
						3 9																							
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: A 3H														
RRCID -> 267716															COMPL. DATE 01/14/2012														
TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928																													
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-		30 1	1092 3		Y	31	37 0			-0-														
05	877 X	877	-0-	-0-	-0-		10 4	34 9																					
06	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-		20 1	825 3		Y	21	17 0			4														
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-		9 4	23 9																					
08	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-		96 1	2146 3		Y	82	65 0			21														
09	2340 X	1587	-0-	-753	-0-		15 4	90 9																					
							81 1	1651 3		Y	125	115 0			31														
							21 4	43 5																					
							71 1	1441 3		Y	56	81 0			6														
							16 4	29 5																					
							75 1	1389 3		Y	81	65 0			22														
							18 4	16 5																					
J. W. JOHNSON GU 1															WELL #: B 2H														
RRCID -> 267970															COMPL. DATE 05/06/2012														
TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208																													
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1233	40 1	474 3			Y	-0-				16														
05	1980 X	747	-0-	-1233	-0-	71 1	676 3			Y	-0-				16														
06	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	142 1	1077 3			Y	-0-				16														
07	651 X	244	-0-	-407	-0-	40 1	204 3			Y	-0-				16														
08	744 N	80	-0-	-664	-0-	19 1	61 3			Y	-0-				16														
09	1230 N	86	-0-	-1144	-0-	41 1	45 3			Y	-0-				16														
MATEJEK GAS UNIT 1															WELL #: 1														
RRCID -> 268013															COMPL. DATE 04/22/2011														
TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775																													
04	T. A.	31	-0-	31	4446	1 1	30 3			Y	-0-				110														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-				110														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4446					Y	-0-				110														
07	4446 X	-0-	-0-	-4446	-0-					Y	-0-				110														
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110														
REGMUND GAS UNIT 1															WELL #: B 1H														
RRCID -> 268100															COMPL. DATE 12/19/2012														
TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050																													
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	237 1	3397 3			Y	47	63 0			-0-														
05	3844 X	3802	-0-	-42	-0-	52 9																							
06	3720 X	3699	-0-	-21	-0-	248 1	3448 3			Y	96	79 0			17														
07	3844 X	3760	-0-	-84	-0-	106 9																							
08	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	293 1	3365 3			Y	37	44 0			10														
09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	41 9																							
						294 1	3393 3			Y	66	51 0			25														
						73 9																							
						330 1	3452 3			Y	96	93 0			28														
						106 9																							
						321 1	3368 3			Y	56	69 0			15														
						62 9																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//			703462										
GRAEF GAS UNIT 1			WELL #:			A 1H	RRCID ->	268200	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	12868	PERF.12898 - 19192			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1			WELL #:			D 2H	RRCID ->	268219	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	13548	PERF.13705 - 19578			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1234						Y	-0-			-0-
05	1234 X	-0-	-0-	-1234	-0-							Y	-0-			-0-
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		51	1	1111	3	162	120	0			42
							7	4	178	9						
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-							Y	-0-	42	0	-0-
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-		61	1	1233	3	184	160	0			24
							7	4	202	9						
09	1350 X	1018	-0-	-332	-0-		45	1	837	3	120	112	0			32
							4	4	132	9						
BLACKWELL GAS UNIT 2			WELL #:			C 1H	RRCID ->	268459	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.13753 - 19844			
04	0 X	-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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
RICKS LIVING TRUST GU 1			WELL #:			B 3H	RRCID ->	268490	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	12682	PERF.13150 - 17542			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLUHM GU1			WELL #:			A 2H	RRCID ->	268540	COMPL. DATE	08/05/2012	TOTAL DEPTH	13306	PERF.13480 - 18644			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1			WELL #:			D 1H	RRCID ->	268541	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	13584	PERF.13780 - 19536			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
HUGHES GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079		PERF.12956 - 17581	
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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		C 1H	RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795		PERF.14985 - 18000	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #:		A 1H	RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980	
04	2520 X	1800	-0-	-720	-0-	113 72 9	1	1615 3	Y	65	70 0	-0-
05	2604 X	1364	-0-	-1240	-0-	87 63 9	1	1214 3	Y	57	47 0	10
06	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	203 350 9	1	2340 3	Y	318	246 0	82
07	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	211 125 9	1	2431 3	Y	114	193 0	3
08	991 X	991	-0-	-0-	-0-	86 1	1	905 3	Y	-0-	3 0	-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-

FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		B 2H	RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.13224 - 19066	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #:		B 3H	RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13581 - 18609	
04	1740 X	274	-0-	-1466	-0-	6 3 4	1	224 41 9	Y	37	42 0	9
05	1736 X	876	-0-	-860	-0-	17 7 4	1	700 152 9	Y	138	123 0	24
06	960 X	545	-0-	-415	-0-	14 4 4	1	509 18 9	Y	16	36 0	4
07	558 X	475	-0-	-83	-0-	13 5 4	1	396 4 5	Y	52	43 0	13
08	682 N	388	-0-	-294	-0-	9 2 4	1	324 53 9	Y	48	50 0	11
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	14 2 4	1	420 66 9	Y	60	55 0	16

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #:		B 3H	RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573 - 18119	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239				
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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579				
04	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	24 1	566 3	Y	526	598 0		9
						8 4	579 9					
05	1147 X	746	-0-	-401	-0-	24 1	538 3	Y	162	143 0		28
						6 4	178 9					
06	1110 X	648	-0-	-462	-0-	22 1	484 3	Y	125	121 0		32
						4 4	138 9					
07	1209 X	625	-0-	-584	-0-	22 1	460 3	Y	127	122 0		37
						3 4	140 9					
08	943 N	943	-0-	-0-	-0-	24 1	512 3	Y	366	302 0		101
						4 4	403 9					
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	24 1	468 3	Y	277	303 0		75
						3 4	305 9					
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491				
04	T. A.	285	-0-	285	1137	11 1	219 3	Y	46	60 0		5
						4 4	51 9					
05	T. A.	412	-0-	412	1549	11 1	242 3	Y	142	122 0		25
						3 4	156 9					
06	T. A.	320	-0-	320	1869	10 1	224 3	Y	76	81 0		20
						2 4	84 9					
07	T. A.	338	-0-	338	2207	12 1	251 3	Y	66	62 0		24
						2 4	73 9					
08	2457 N	250	-0-	-2207	-0-	9 1	186 3	Y	48	62 0		10
						2 4	53 9					
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	12 1	229 3	Y	74	64 0		20
						2 4	81 9					
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340				
04	T. A.	269	-0-	269	2672	8 1	183 3	Y	69	81 0		-0-
						2 4	76 9					
05	T. A.	373	-0-	373	3045	14 1	301 3	Y	50	41 0		9
						3 4	55 9					
06	T. A.	289	-0-	289	3334	8 1	177 3	Y	94	79 0		24
						1 4	103 9					
07	T. A.	554	-0-	554	3888	18 1	398 3	Y	124	101 0		47
						2 4	136 9					
08	4308 X	420	-0-	-3888	-0-	15 1	314 3	Y	81	125 0		3
						2 4	89 9					
09	736 X	736	-0-	-0-	-0-	23 1	454 3	Y	233	173 0		63
						3 4	256 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
04	3000 N	10886	-0-	7886	12964	285 1	10427 3	153 4	Y	19	24 0			-0-
05	13419 X	455	-0-	-12964	-0-	327 1	84 4	44 9	Y	40	33 0			7
06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	868 1	8842 3	148 4	Y	32	31 0			8
07	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	1064 1	11051 3	149 4	Y	22	25 0			5
08	14733 X	14733	-0-	-0-	-0-	1104 1	13158 3	179 4	Y	22	24 0			3
09	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	497 1	1020 3	13 4	Y	-0-	3 0			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
04	T. A.	1357	-0-	1357	4140	56 1	1169 3	13 4	Y	108	137 0			5
05	T. A.	1286	-0-	1286	5426	55 1	1197 3	11 4	Y	21	22 0			4
06	T. A.	1282	-0-	1282	6708	54 1	1174 3	9 4	Y	41	34 0			11
07	T. A.	1304	-0-	1304	8012	58 1	1210 3	6 4	Y	27	31 0			7
08	3100 N	1231	-0-	-1869	6143	58 1	1143 3	7 4	Y	21	23 0			5
09	3000 N	1190	-0-	-1810	4333	61 1	1110 3	7 4	Y	11	13 0			3
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
04	DLQ G-10	3212	-0-	3212	9608	147 1	1923 3	42 4	Y	94	104 0			6
05	12904 X	3296	-0-	-9608	-0-	132 1	2576 3	46 4	Y	115	101 0			20
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	138 1	2888 3	46 4	Y	108	100 0			28
07	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	155 1	3080 3	40 4	Y	78	84 0			22
08	3038 X	3000	-0-	-38	-0-	133 1	2703 3	35 4	Y	67	69 0			20
09	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	158 1	2911 3	44 4	Y	76	76 0			21
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
04	1230 X	938	-0-	-292	-0-	33 1	702 3	9 4	Y	176	200 0			7
05	1271 X	1057	-0-	-214	-0-	36 1	816 3	8 4	Y	179	155 0			31
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	45 1	996 3	8 4	Y	141	136 0			36
07	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	47 1	991 3	5 4	Y	158	151 0			43
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	51 1	1037 3	7 4	Y	158	161 0			40
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	50 1	926 3	6 4	Y	93	108 0			25

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	3			N	-0-					-0-
05	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	3			N	-0-					-0-
06	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	8720	3			N	-0-					-0-
07	9703 X	6293	-0-	-3410	-0-	6293	3			N	-0-					-0-
08	9703 X	6362	-0-	-3341	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
09	9390 X	6954	-0-	-2436	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1				WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058						
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	150	1	1956	3	Y	145	157	0			14
						42	4	1011	5							
05	3627 X	3613	-0-	-14	-0-	136	1	2671	3	Y	301	263	0			52
						47	4	428	5							
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	143	1	2996	3	Y	206	205	0			53
						47	4	125	5							
07	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	167	1	3328	3	Y	199	200	0			52
						43	4	120	5							
08	3472 X	3319	-0-	-153	-0-	141	1	2881	3	Y	184	183	0			53
						37	4	58	5							
09	3360 X	3342	-0-	-18	-0-	157	1	2897	3	Y	191	193	0			51
						44	4	34	5							
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)				WELL #: D 1H		RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)				WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170						
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	114	1	1509	3	Y	157	186	0			5
						32	4	772	5							
05	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	81	1	1597	3	Y	145	125	0			25
						28	4	255	5							
06	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	99	1	2095	3	Y	162	145	0			42
						33	4	87	5							
07	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	114	1	2278	3	Y	164	146	0			60
						29	4	82	5							
08	1736 X	1317	-0-	-419	-0-	56	1	1159	3	Y	59	113	0			6
						14	4	23	5							
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	164	1	3069	3	Y	178	136	0			48
						45	4	36	5							
LAKE SCHWARTZ				WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441						
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	3			N	-0-					-0-
05	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	3			N	-0-					-0-
06	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	3			N	-0-					-0-
07	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	3			N	-0-					-0-
08	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	3			N	-0-					-0-
09	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 6H		RRCID -> 271808	COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL	DEPTH 13460	PERF.13631		- 18726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1				WELL #: B 2H	RRCID -> 272090	COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL	DEPTH 13248	PERF.14051		- 18679		
04	T. A.	3082	-0-	3082	7740	75	1	2765	3	Y	195	225	0	-0-
						27	4	215	9					
05	T. A.	2359	-0-	2359	10099	49	1	2050	3	Y	221	183	0	38
						16	4	1	5					
06	T. A.	4015	-0-	4015	14114	155	1	3425	3	Y	353	300	0	91
						47	4	388	9					
07	T. A.	3283	-0-	3283	17397	135	1	2748	3	Y	266	280	0	77
						36	4	71	5					
08	20239 X	2842	-0-	-17397	-0-	118	1	2429	3	Y	198	225	0	50
						28	4	49	5					
09	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	136	1	2527	3	Y	216	208	0	58
						35	4	30	5					

FALKS GAS UNIT 1				WELL #: D 1H	RRCID -> 272372	COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL	DEPTH 12694	PERF.13741		- 17442		
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	261	1	3751	3	Y	225	264	0	12
						248	9							
05	4340 X	4261	-0-	-79	-0-	260	1	3620	3	Y	346	298	0	60
						381	9							
06	4200 X	3930	-0-	-270	-0-	292	1	3353	3	Y	259	252	0	67
						285	9							
07	4402 X	4220	-0-	-182	-0-	302	1	3479	3	Y	399	393	0	73
						439	9							
08	4402 X	3787	-0-	-615	-0-	305	1	3195	3	Y	261	273	0	61
						287	9							
09	4260 X	3643	-0-	-617	-0-	311	1	3267	3	Y	59	104	0	16
						65	9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA				WELL #: B 4H	RRCID -> 272511	COMPL. DATE 01/30/2014		TOTAL	DEPTH 13516	PERF.13602		- 19642		
04	1620 N	657	-0-	-963	-0-	31	1	404	3	Y	2	3	0	-0-
						9	4	211	5					
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	990	3	Y	109	90	0	19
						17	4	158	5					
06	480 N	94	-0-	-386	-0-	4	1	82	3	Y	4	22	0	1
						1	4	3	5					
07	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	731	3	Y	37	36	0	2
						9	4	26	5					
08	1333 N	112	-0-	-1221	-0-	5	1	100	3	Y	4	6	0	-0-
						1	4	2	5					
09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	72	1	1339	3	Y	146	107	0	39
						20	4	16	5					

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA				WELL #: A 2H	RRCID -> 272512	COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL	DEPTH 13170	PERF.13930		- 17463		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1																																							
WELL #: C 3H															RRCID -> 272513					COMPL. DATE 03/20/2014					TOTAL DEPTH 13174					PERF.13943 - 18559									
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																							
04	T. A.	3205	-0-	3205	9646	137	1	2817	3	Y	198	233	0			15																							
						33	4	218	9																														
05	T. A.	3658	-0-	3658	13304	141	1	3103	3	Y	351	305	0			61																							
						28	4	386	9																														
06	T. A.	3260	-0-	3260	16564	130	1	2827	3	Y	256	251	0			66																							
						21	4	282	9																														
07	T. A.	3320	-0-	3320	19884	136	1	2860	3	Y	282	269	0			79																							
						14	4	310	9																														
08	23053 X	3169	-0-	-19884	-0-	146	1	2892	3	Y	102	175	0			6																							
						19	4	112	9																														
09	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	157	1	2908	3	Y	278	209	0			75																							
						18	4	306	9																														
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)															WELL #: B 3H					RRCID -> 272515					COMPL. DATE 04/24/2014					TOTAL DEPTH 13321					PERF.14683 - 17685				
04	T. A.	3369	-0-	3369	11380	80	1	2952	3	Y	259	296	0			21																							
						52	4	285	9																														
05	T. A.	3350	-0-	3350	14730	71	1	2891	3	Y	277	250	0			48																							
						81	4	2	5																														
06	T. A.	3959	-0-	3959	18689	154	1	3385	3	Y	308	277	0			79																							
						81	4	339	9																														
07	T. A.	3664	-0-	3664	22353	155	1	3110	3	Y	236	255	0			60																							
						58	4	81	5																														
08	25568 X	3215	-0-	-22353	-0-	137	1	2798	3	Y	165	180	0			45																							
						42	4	56	5																														
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	152	1	2830	3	Y	169	168	0			46																							
						48	4	33	5																														
BLACKWELL GAS UNIT 2															WELL #: C 2H					RRCID -> 272516					COMPL. DATE 04/02/2014					TOTAL DEPTH 13660					PERF.14104 - 19690				
04	3690 X	2983	-0-	-707	-0-	87	1	2406	3	Y	420	449	0			38																							
						28	4	462	9																														
05	3968 X	2679	-0-	-1289	-0-	56	1	1974	3	Y	574	513	0			99																							
						18	4	631	9																														
06	3900 X	688	-0-	-3212	-0-	15	1	548	3	Y	110	181	0			28																							
						4	4	121	9																														
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	91	1	3410	3	Y	498	425	0			101																							
						13	4	548	9																														
08	3069 X	2771	-0-	-298	-0-	64	1	2334	3	Y	329	353	0			77																							
						11	4	362	9																														
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	86	1	2643	3	Y	490	434	0			132																							
						13	4	539	9																														
MAGARIGAL GAS UNIT 1															WELL #: B 1H					RRCID -> 272519					COMPL. DATE 05/13/2014					TOTAL DEPTH 13277					PERF.13639 - 17459				
04	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	107	1	3923	3	Y	142	170	0			4																							
						37	4	156	9																														
05	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	82	1	3366	3	Y	172	146	0			30																							
						50	4	2	5																														
06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	138	1	3125	3	Y	277	236	0			71																							
						41	4	305	9																														
07	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	146	1	2938	3	Y	214	230	0			55																							
						38	4	77	5																														
08	3007 X	2852	-0-	-155	-0-	121	1	2484	3	Y	154	168	0			41																							
						28	4	50	5																														
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	155	1	2882	3	Y	160	158	0			43																							
						39	4	34	5																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
04	3000 N	20320	-0-	17320	42335	857 1	17629 3	148 4	1686 9	Y	1533	2060 0		93
05	3100 N	17318	-0-	14218	56553	656 1	14428 3	93 4	2141 9	Y	1946	1702 0		337
06	69446 X	12893	-0-	-56553	-0-	503 1	11012 3	59 4	1319 9	Y	1199	1228 0		308
07	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	439 1	9220 3	34 4	982 9	Y	893	963 0		238
08	19995 X	10491	-0-	-9504	-0-	448 1	8983 3	41 4	1019 9	Y	926	921 0		243
09	19350 X	9370	-0-	-9980	-0-	434 1	8049 3	37 4	850 9	Y	773	806 0		209
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	236 1	4830 3	57 4	382 9	Y	347	388 0		28
05	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	253 1	5524 3	50 4	586 9	Y	533	469 0		92
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	226 1	4910 3	37 4	420 9	Y	382	376 0		98
07	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	207 1	4338 3	21 4	349 9	Y	317	333 0		82
08	5549 X	4881	-0-	-668	-0-	215 1	4284 3	26 4	356 9	Y	324	319 0		87
09	5370 X	5076	-0-	-294	-0-	240 1	4433 3	27 4	376 9	Y	342	336 0		92
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
04	DLQ G-10	3974	-0-	3974	14361	169 1	3472 3	40 4	293 9	Y	266	372 0		3
05	20113 X	5752	-0-	-14361	-0-	215 1	4746 3	43 4	748 9	Y	680	565 0		118
06	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	194 1	4254 3	32 4	568 9	Y	516	501 0		133
07	6386 X	4669	-0-	-1717	-0-	187 1	3959 3	19 4	504 9	Y	458	473 0		118
08	6386 X	5045	-0-	-1341	-0-	219 1	4385 3	27 4	414 9	Y	376	375 0		119
09	5580 X	4558	-0-	-1022	-0-	210 1	3896 3	23 4	429 9	Y	390	403 0		105
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNST GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558														
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	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	107 35	1 4	2193 176	3 9	Y	160	193 0	-0-	
05	2542 X	2112	-0-	-430	-0-	79 21	1 4	1758 254	3 9	Y	231	191 0	40	
06	1560 X	886	-0-	-674	-0-	35 8	1 4	762 81	3 9	Y	74	95 0	19	
07	2604 X	2041	-0-	-563	-0-	82 11	1 4	1731 217	3 9	Y	197	139 0	77	
08	2604 X	1104	-0-	-1500	-0-	43 7	1 4	885 169	3 9	Y	154	211 0	20	
09	2520 X	2468	-0-	-52	-0-	104 15	1 4	1974 375	3 9	Y	341	269 0	92	
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939														
04	1320 N	482	-0-	-838	-0-	12 4	1 4	433 33	3 9	Y	30	54 0	-0-	
05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	23 7	1 4	954 1	3 5	Y	129	107 0	22	
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	86 13	1 4	1981 290	3 9	Y	264	218 0	68	
07	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	71 18	1 4	1432 37	3 5	Y	190	206 0	52	
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	60 14	1 4	1228 24	3 5	Y	152	163 0	41	
09	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	69 17	1 4	1291 15	3 5	Y	138	142 0	37	
WA BLACKWELL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
04	900 X	37	-0-	-863	-0-	1 7	1 9	29 3	3	Y	6	9 0	-0-	
05	930 X	45	-0-	-885	-0-	1 7	1 9	37 3	3	Y	6	5 0	1	
06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	25 3	1 4	945 163	3 9	Y	-0-	1 0	-0-	
07	1136 X	1136	-0-	-0-	-0-	39 5	1 4	1420 221	3 9	Y	148	59 0	89	
08	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	39 5	1 4	1209 217	3 9	Y	201	248 0	42	
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	39 5	1 4	1209 217	3 9	Y	197	186 0	53	
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	118 39	1 4	3246 465	3 9	Y	423	425 0	19	
05	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	69 23	1 4	2441 673	3 9	Y	612	525 0	106	
06	1530 X	1419	-0-	-111	-0-	31 9	1 4	1112 267	3 9	Y	243	287 0	62	
07	3999 X	496	-0-	-3503	-0-	9 1	1 4	334 152	3 9	Y	138	173 0	27	
08	2325 X	113	-0-	-2212	-0-	3 1	1 4	92 17	3 9	Y	15	41 0	1	
09	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-	1 1	1 4	17 9	3	Y	-0-	1 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
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
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	76 1	1549 3	17 4	Y	93	119 0			3
05	2449 X	2106	-0-	-343	-0-	88 1	1919 3	16 4	Y	75	65 0			13
06	2370 X	2115	-0-	-255	-0-	89 1	1926 3	13 4	Y	79	72 0			20
07	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	87 1	1802 3	8 4	Y	52	55 0			17
08	2108 N	1856	-0-	-252	-0-	87 1	1722 3	10 4	Y	34	40 0			11
09	2130 N	1754	-0-	-376	-0-	89 1	1637 3	9 4	Y	17	23 0			5
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
04	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	45 1	931 3	11 4	Y	82	85 0			11
05	1395 X	1194	-0-	-201	-0-	45 1	987 3	9 4	Y	139	126 0			24
06	1350 X	1087	-0-	-263	-0-	42 1	915 3	7 4	Y	112	107 0			29
07	1209 X	990	-0-	-219	-0-	40 1	843 3	4 4	Y	94	96 0			27
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	59 1	1184 3	7 4	Y	117	112 0			32
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	61 1	1138 3	7 4	Y	103	107 0			28
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537														
04	T. A.	484	-0-	484	1506	15 1	420 3	4 4	Y	41	50 0			-0-
05	T. A.	337	-0-	337	1843	8 1	293 3	2 4	Y	31	26 0			5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843				Y	-0-	5 0			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1843				Y	-0-				-0-
08	2002 X	159	-0-	-1843	-0-	4 1	148 3	1 4	Y	5	4 0			1
09	480 X	345	-0-	-135	-0-	9 1	290 3	1 4	Y	41	31 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-	4 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	3951					Y	-0-			-0-
07	T. A.	330	-0-	330	4281	15	1	301	3	Y	-0-			-0-
						3	4	11	5					
08	T. A.	173	-0-	173	4454	6	1	133	3	Y	26	16 0		10
						2	4	3	5					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4454					Y	-0-	10 0		-0-
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13259 - 19019														
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	333	1	12226	3	Y	-0-			-0-
						91	4							
05	4216 X	2818	-0-	-1398	-0-	388	1	2362	3	Y	-0-			-0-
						68	4							
06	4080 X	1295	-0-	-2785	-0-	450	1	802	3	Y	-0-			-0-
						10	4	33	5					
07	4216 X	1638	-0-	-2578	-0-	506	1	1081	3	Y	-0-			-0-
						12	4	39	5					
08	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	452	1	777	3	Y	-0-			-0-
						11	4	16	5					
09	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	562	1	2718	3	Y	-0-			-0-
						34	4	32	5					
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
04	T. A.	4228	-0-	4228	13483	133	1	3659	3	Y	360	456 0		40
						40	4	396	9					
05	T. A.	4124	-0-	4124	17607	99	1	3468	3	Y	479	436 0		83
						30	4	527	9					
06	T. A.	2644	-0-	2644	20251	63	1	2257	3	Y	280	291 0		72
						16	4	308	9					
07	T. A.	4930	-0-	4930	25181	112	1	4197	3	Y	551	457 0		166
						15	4	606	9					
08	30023 X	4842	-0-	-25181	-0-	112	1	4076	3	Y	577	586 0		157
						19	4	635	9					
09	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	124	1	3809	3	Y	531	544 0		143
						17	4	584	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	203	1	4160	3	Y	273	260 0		24
						44	4	300	9					
05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	211	1	4640	3	Y	565	491 0		98
						38	4	622	9					
06	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	200	1	4374	3	Y	420	410 0		108
						30	4	462	9					
07	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	217	1	4572	3	Y	419	419 0		108
						20	4	461	9					
08	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	220	1	4415	3	Y	426	422 0		112
						25	4	469	9					
09	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	229	1	4245	3	Y	393	399 0		106
						24	4	432	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13365 - 19033																
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
04	20301 X	20301	-0-	-0-	-0-	504	1	18516	3	Y	926	1419	0			-0-
						262	4	1019	9							
05	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	620	1	8024	3	Y	848	701	0			147
						210	4	933	9							
06	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	746	1	5652	3	Y	860	786	0			221
						88	4	227	5							
07	8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	833	1	6172	3	Y	656	708	0			169
						78	4	216	5							
08	8339 X	5476	-0-	-2863	-0-	681	1	4115	3	Y	496	532	0			133
						53	4	81	5							
09	8070 X	7540	-0-	-530	-0-	805	1	6003	3	Y	520	514	0			140
						90	4	70	5							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520																
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	250	1	3591	3	Y	28	47	0			-0-
						31	9									
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	216	1	3008	3	Y	69	57	0			12
						76	9									
06	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	235	1	2707	3	Y	43	44	0			11
						47	9									
07	3999 X	3130	-0-	-869	-0-	249	1	2868	3	Y	12	21	0			2
						13	9									
08	3999 X	3135	-0-	-864	-0-	271	1	2836	3	Y	25	17	0			10
						28	9									
09	3870 X	3025	-0-	-845	-0-	260	1	2724	3	Y	37	37	0			10
						41	9									
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525																
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	231	1	3312	3	Y	177	227	0			8
						195	9									
05	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	302	1	4197	3	Y	350	297	0			61
						385	9									
06	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	356	1	4094	3	Y	329	305	0			85
						362	9									
07	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	442	1	5097	3	Y	436	412	0			109
						480	9									
08	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	451	1	4720	3	Y	357	379	0			87
						393	9									
09	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	384	1	4023	3	Y	346	339	0			93
						381	9									
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-					-0-
08	307 X	-0-	-0-	-307	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															
YOUNG GAS UNIT 1												//CONT.// 703462															
WELL #: B 2H												RRCID -> 275451				COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
04	14998 X	14998	-0-		-0-	-0-			395	1		14493	3	Y		-0-							-0-				
									110	4																	
05	13981 X	4006	-0-		-9975	-0-			487	1		3432	3	Y		-0-							-0-				
									87	4																	
06	13530 X	1985	-0-		-11545	-0-			544	1		1367	3	Y		-0-							-0-				
									17	4		57	5														
07	15159 X	2620	-0-		-12539	-0-			578	1		1950	3	Y		-0-							-0-				
									22	4		70	5														
08	4681 X	1906	-0-		-2775	-0-			527	1		1326	3	Y		7		4	0				3				
									18	4		27	5														
09	4530 X	4036	-0-		-494	-0-			641	1		3285	3	Y		16		15	0				4				
									53	4		39	5														
ECKHARDT RANCH GU1												WELL #: C 2H				RRCID -> 275594				COMPL. DATE 09/07/2014				TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552			
04	3030 X	11	-0-		-3019	-0-			11	3				Y		-0-							-0-				
05	2914 X	-0-	-0-		-2914	-0-								Y		-0-							-0-				
06	2370 X	-0-	-0-		-2370	-0-								Y		-0-							-0-				
07	31 X	-0-	-0-		-31	-0-								Y		-0-							-0-				
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-				
09	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-				
YOUNG GAS UNIT 1												WELL #: B 1H				RRCID -> 275682				COMPL. DATE 10/07/2014				TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106			
04	1110 X	-0-	-0-		-1110	-0-								Y		-0-							-0-				
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-				
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-				
07	11863 X	11863	-0-		-0-	-0-			786	1		9353	3	Y		1165		824	0				341				
									123	4		319	5														
08	T. A.	6010	-0-		6010	6010			676	1		4210	3	Y		900		1003	0				238				
									56	4		78	5														
09	T. A.	7715	-0-		7715	13725			785	1		5819	3	Y		869		875	0				234				
									90	4		65	5														
KENRUBYLIE												WELL #: A 8H				RRCID -> 276117				COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358			
04	DLQ G-10	10718	-0-		10718	32113			282	1		10359	3	Y		-0-							-0-				
									77	4																	
05	32993 X	880	-0-		-32113	-0-			365	1		130	4	Y		350		289	0				61				
									385	9																	
06	8888 X	8888	-0-		-0-	-0-			787	1		7616	3	Y		33		85	0				9				
									130	4		319	5														
07	18585 X	18585	-0-		-0-	-0-			1186	1		15318	3	Y		1205		852	0				362				
									207	4		548	5														
08	17126 X	17126	-0-		-0-	-0-			1079	1		14120	3	Y		1317		1319	0				360				
									194	4		284	5														
09	3692 X	3692	-0-		-0-	-0-			588	1		2196	3	Y		772		928	0				208				
									34	4		25	5														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)												WELL #: D 1H				RRCID -> 276384				COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723			
04	T. A.	-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-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y		-0-							-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CPTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
KENRUBYLIE																																							
WELL #: A 9H															RRCID -> 276399					COMPL. DATE 11/15/2014					TOTAL DEPTH 12924					PERF.12998 - 18292									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																				
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE																						
04	DLQ G-10	9787		-0-	9787	21651			258	1	9458	3	Y	-0-					-0-																				
									71	4																													
05	21999 X	348		-0-	-21651	-0-			296	1	52	4	Y	-0-					-0-																				
06	307 X	307		-0-	-0-	-0-			307	1			Y	-0-					-0-																				
07	1271 X	92		-0-	-1179	-0-			92	1			Y	-0-					-0-																				
08	248 X	-0-		-0-	-248	-0-							Y	-0-					-0-																				
09	240 X	-0-		-0-	-240	-0-							Y	-0-					-0-																				
KENRUBYLIE															WELL #: A 10H					RRCID -> 276646					COMPL. DATE 11/17/2014					TOTAL DEPTH 12911					PERF.12878 - 18221				
04	12437 X	12437		-0-	-0-	-0-			324	1	11840	3	Y	86		130	0		9																				
									178	4		95	9																										
05	9486 X	1339		-0-	-8147	-0-			386	1	669	3	Y	134		120	0		23																				
									137	4	147	9																											
06	9180 X	487		-0-	-8693	-0-			449	1	5	3	Y	30		45	0		8																				
									33	9																													
07	9486 X	495		-0-	-8991	-0-			479	1	2	3	Y	13		16	0		5																				
									14	9																													
08	930 X	438		-0-	-492	-0-			437	1	1	9	Y	1		6	0		-0-																				
09	1291 X	1291		-0-	-0-	-0-			525	1	748	3	Y	-0-					-0-																				
									9	4		9	5																										
KENRUBYLIE															WELL #: A 11H					RRCID -> 276647					COMPL. DATE 11/21/2014					TOTAL DEPTH 12888					PERF.12979 - 18076				
04	36459 X	36459		-0-	-0-	-0-			937	1	34282	3	Y	658		927	0		40																				
									516	4		724	9																										
05	27889 X	27889		-0-	-0-	-0-			1063	1	23749	3	Y	901		785	0		156																				
									630	4	1456	5																											
06	24988 X	24988		-0-	-0-	-0-			1308	1	21897	3	Y	451		491	0		116																				
									373	4	914	5																											
07	28500 X	28500		-0-	-0-	-0-			1588	1	25376	3	Y	248		285	0		79																				
									345	4	918	5																											
08	26685 X	26685		-0-	-0-	-0-			1521	1	24268	3	Y	61		132	0		8																				
									335	4	494	5																											
09	23070 X	3690		-0-	-19380	-0-			502	1	2924	3	Y	166		129	0		45																				
									47	4		34	5																										
REGMUND GAS UNIT 1															WELL #: B 2H					RRCID -> 276663					COMPL. DATE 03/28/2015					TOTAL DEPTH 12654					PERF.13147 - 17349				
04	5345 X	5345		-0-	-0-	-0-			343	1	4923	3	Y	72		86	0		5																				
									79	9																													
05	4870 X	4870		-0-	-0-	-0-			322	1	4478	3	Y	64		58	0		11																				
									70	9																													
06	5233 X	5233		-0-	-0-	-0-			413	1	4753	3	Y	61		56	0		16																				
									67	9																													
07	5724 X	5724		-0-	-0-	-0-			452	1	5214	3	Y	53		55	0		14																				
									58	9																													
08	5518 X	2414		-0-	-3104	-0-			207	1	2162	3	Y	41		38	0		17																				
									45	9																													
09	5340 X	3020		-0-	-2320	-0-			261	1	2742	3	Y	15		11	0		4																				
									17	9																													

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
EYHORN-BEGO TRUST (SA)																	
WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750																	
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	
04	T. A.	5850	-0-	5850	12335	214 1	4456 3	91 4	1089 9	Y	990	1336 0				23	
05	14B2 EXT	4056	-0-	4056	16391	146 1	3209 3	51 4	650 9	Y	591	512 0				102	
06	14B2 EXT	3636	-0-	3636	20027	133 1	2918 3	38 4	547 9	Y	497	471 0				128	
07	14B2 EXT	1834	-0-	1834	21861	66 1	1395 3	6 4	367 9	Y	334	373 0				89	
08	23652 X	1791	-0-	-21861	-0-	68 1	1361 3	7 4	355 9	Y	323	329 0				83	
09	5850 X	904	-0-	-4946	-0-	38 1	706 3	4 4	156 9	Y	142	186 0				38	
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767													
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1745	12 1	328 3	4 4	10 9	Y	9	9 0				-0-	
05	1989 X	244	-0-	-1745	-0-	7 1	233 3	2 4	2 9	Y	2	2 0				-0-	
06	140 X	140	-0-	-0-	-0-	4 1	135 3	1 4		Y	-0-					-0-	
07	806 X	357	-0-	-449	-0-	9 1	335 3	1 4	12 9	Y	11	11 0				-0-	
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	20 1	733 3	4 4	47 9	Y	43	32 0				11	
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	21 1	651 3	3 4	34 9	Y	31	34 0				8	
EYHORN-BEGO TRUST (SA)				WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446													
04	T. A.	6189	-0-	6189	10970	283 1	5745 3	75 4	86 9	Y	78	197 0				3	
05	T. A.	4421	-0-	4421	15391	181 1	3935 3	40 4	265 9	Y	241	202 0				42	
06	T. A.	1887	-0-	1887	17278	78 1	1685 3	14 4	110 9	Y	100	116 0				26	
07	T. A.	529	-0-	529	17807	24 1	495 3	2 4	8 9	Y	7	31 0				2	
08	18512 X	705	-0-	-17807	-0-	31 1	623 3	4 4	47 9	Y	43	27 0				18	
09	5790 X	56	-0-	-5734	-0-	3 1	50 3	3 9		Y	3	20 0				1	
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339													
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	21 3	1 9		Y	1	1 0				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6 1	187 3	1 4	13 9	Y	12	9 0				3	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462													
KEACH GAS UNIT 1			WELL #:		C 3H	RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL	DEPTH	14053	PERF.14101	- 18673				
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
04	DLQ G-10	377	-0-	-0-	377		1394		12 4	1 4	331 3	Y	27	27	0			-0-
05	1622 X	228	-0-	-0-	-1394		-0-		6 1	212 3	Y	7	6	0				1
06	126 X	126	-0-	-0-	-0-		-0-		2 4	122 3	Y	-0-	1	0				-0-
07	589 X	-0-	-0-	-0-	-589		-0-		1 4			Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-0-	-217		-0-					Y	-0-					-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-		-0-		9 1	284 3	Y	38	28	0				10
									1 4	42 9								
REGMUND GAS UNIT 1					WELL #:	B 3H	RRCID -> 277035	COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL	DEPTH	12671	PERF.13250	- 17435				
04	2700 X	2600	-0-	-0-	-100		-0-		162 1	2325 3	Y	103	123	0				7
05	2790 X	1972	-0-	-0-	-818		-0-		113 9	1745 3	Y	93	84	0				16
06	2700 X	1904	-0-	-0-	-796		-0-		125 1	1669 3	Y	82	77	0				21
07	2697 X	1940	-0-	-0-	-757		-0-		102 9	1718 3	Y	66	69	0				18
08	2697 X	835	-0-	-0-	-1862		-0-		145 1	712 3	Y	50	47	0				21
09	2610 X	1010	-0-	-0-	-1600		-0-		90 9	903 3	Y	19	14	0				5
									149 1									
									73 9									
									68 1									
									55 9									
									86 1									
									21 9									
KEACH GAS UNIT 1					WELL #:	C 4H	RRCID -> 277194	COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL	DEPTH	13772	PERF.14052	- 18824				
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-						-0-
REGMUND GAS UNIT 1					WELL #:	B 5H	RRCID -> 277195	COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL	DEPTH	12930	PERF.13128	- 17245				
04	3000 N	3419	-0-	-0-	419		12506		214 1	3064 3	Y	128	153	0				9
05	3100 N	2109	-0-	-0-	-991		11515		141 9	1913 3	Y	53	53	0				9
06	3000 N	1927	-0-	-0-	-1073		10442		138 1	1713 3	Y	59	53	0				15
07	12491 X	2049	-0-	-0-	-10442		-0-		58 9	1802 3	Y	83	76	0				22
08	3534 X	890	-0-	-0-	-2644		-0-		156 1	747 3	Y	65	60	0				27
09	3420 X	1064	-0-	-0-	-2356		-0-		91 9	948 3	Y	24	18	0				6
									71 1									
									72 9									
									90 1									
									26 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682					
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
04	1080 N	253	-0-	-827	-0-	16 1	225 3	Y	11	25 0			-0-
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	12 9	905 3	Y	47	39 0			8
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	65 1	960 3	Y	44	41 0			11
07	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	52 9	1053 3	Y	39	40 0			10
08	1023 X	513	-0-	-510	-0-	84 1	437 3	Y	31	28 0			13
09	1080 X	900	-0-	-180	-0-	48 9	796 3	Y	25	18 0			7
						91 1							
						43 9							
						42 1							
						34 9							
						76 1							
						28 9							

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355					
04	4320 X	4025	-0-	-295	-0-	182 1	2398 3	Y	142	181 0			11
05	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	59 4	1230 5						
06	4320 X	4106	-0-	-214	-0-	166 1	3268 3	Y	278	241 0			48
07	4464 X	4365	-0-	-99	-0-	66 4	519 5						
08	4309 X	4009	-0-	-300	-0-	166 1	3510 3	Y	203	199 0			52
09	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	62 4	145 5						
						188 1	3767 3	Y	203	192 0			63
						52 4	135 5						
						170 1	3487 3	Y	211	215 0			59
						50 4	70 5						
						200 1	3725 3	Y	264	252 0			71
						61 4	43 5						

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145					
04	3180 X	474	-0-	-2706	-0-	474 1		Y	-0-				-0-
05	3286 X	451	-0-	-2835	-0-	451 1		Y	-0-				-0-
06	3180 X	438	-0-	-2742	-0-	438 1		Y	-0-				-0-
07	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	285 1	1193 3	Y	-0-				-0-
08	310 X	286	-0-	-24	-0-	13 4	43 5						
09	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	275 1	3 3	Y	7	4 0			3
						8 9							
						272 1	499 3	Y	466	500 0			126
						3 4	513 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
REGMUND GAS UNIT 1															WELL #: B 6H															RRCID -> 277676															COMPL. DATE 04/04/2015															TOTAL DEPTH 12952															PERF.13178 - 16890														
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																																																																				
04	T. A.		283	-0-		283		2900			18	1	258	3	Y	6		16	0		-0-																																																																				
											7	9																																																																													
05	T. A.		1678	-0-		1678		4578			105	1	1454	3	Y	108		89	0		19																																																																				
											119	9																																																																													
06	T. A.		1788	-0-		1788		6366			134	1	1544	3	Y	100		93	0		26																																																																				
											110	9																																																																													
07	T. A.		1938	-0-		1938		8304			147	1	1693	3	Y	89		91	0		24																																																																				
											98	9																																																																													
08	9138 X		834	-0-		-8304		-0-			70	1	729	3	Y	32		44	0		12																																																																				
											35	9																																																																													
09	1800 X		1033	-0-		-767		-0-			89	1	932	3	Y	11		8	0		3																																																																				
											12	9																																																																													
HALEPESKA GAS UNIT 1																																																																																									
															WELL #: A 2H										RRCID -> 277731										COMPL. DATE 06/04/2015										TOTAL DEPTH 14083										PERF.14055 - 17918																																		
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-																																																																				
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
PHILLIPPE GU1																																																																																									
															WELL #: A 4H										RRCID -> 277732										COMPL. DATE 05/12/2015										TOTAL DEPTH 12928										PERF.13232 - 18182																																		
04	3960 X		564	-0-		-3396		-0-			503	1	14	3	Y	43		50	0		18																																																																				
											47	9																																																																													
05	4092 X		1391	-0-		-2701		-0-			499	1	227	3	Y	602		516	0		104																																																																				
											3	4	662	9																																																																											
06	3960 X		977	-0-		-2983		-0-			517	1	105	3	Y	322		343	0		83																																																																				
											1	4	354	9																																																																											
07	1116 X		353	-0-		-763		-0-			353	1			Y	-0-		83	0		-0-																																																																				
08	3462 X		3462	-0-		-0-		-0-			528	1	2847	3	Y	-0-					-0-																																																																				
											29	4	58	5																																																																											
09	973 X		973	-0-		-0-		-0-			451	1	510	3	Y	-0-					-0-																																																																				
											6	4	6	5																																																																											
HALEPESKA GAS UNIT 1																																																																																									
															WELL #: A 3H										RRCID -> 277733										COMPL. DATE 06/03/2015										TOTAL DEPTH 14083										PERF.14138 - 17946																																		
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-																																																																				
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-																																																																				
PHILLIPPE GU1																																																																																									
															WELL #: A 5H										RRCID -> 277734										COMPL. DATE 05/15/2015										TOTAL DEPTH 12878										PERF.13168 - 18916																																		
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-																																																																				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT					-0-																																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684														
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
04	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	204	1	2922	3	Y	299	377	0	10
05	4123 X	3894	-0-	-229	-0-	329	9	2959	3	Y	656	552	0	114
06	3960 X	3713	-0-	-247	-0-	213	1	2818	3	Y	591	553	0	152
07	4092 X	3774	-0-	-318	-0-	722	9	3097	3	Y	371	432	0	91
08	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	245	1	2939	3	Y	330	336	0	85
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	650	9	2637	3	Y	882	729	0	238
						269	1							
						408	9							
						281	1							
						363	9							
						251	1							
						970	9							
RUPPERT-RIPPS (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747														
04	T. A.	1222	-0-	1222	3278	37	1	1029	3	Y	128	149	0	-0-
05	T. A.	1676	-0-	1676	4954	15	4	141	9					
06	T. A.	1383	-0-	1383	6337	35	1	1245	3	Y	347	287	0	60
07	T. A.	1434	-0-	1434	7771	14	4	382	9					
08	3100 N	1304	-0-	-1796	5975	30	1	1057	3	Y	260	253	0	67
09	3000 N	1518	-0-	-1482	4493	10	4	286	9					
						30	1	1119	3	Y	254	239	0	82
						6	4	279	9					
						33	1	1183	3	Y	73	150	0	5
						8	4	80	9					
						42	1	1303	3	Y	149	114	0	40
						9	4	164	9					
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
04	3270 X	2573	-0-	-697	-0-	153	1	2191	3	Y	208	258	0	10
05	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	229	9	2202	3	Y	318	273	0	55
06	3270 X	2627	-0-	-643	-0-	158	1	2166	3	Y	248	239	0	64
07	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	350	9	2158	3	Y	257	256	0	65
08	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	188	1	2159	3	Y	245	248	0	62
09	2640 X	2431	-0-	-209	-0-	273	9	2021	3	Y	197	206	0	53
						187	1							
						283	9							
						206	1							
						270	9							
						193	1							
						217	9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	440	1	6307	3	Y	583	748	0	33
05	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	641	9	6403	3	Y	912	787	0	158
06	7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	460	1	6130	3	Y	679	662	0	175
07	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	1003	9	6527	3	Y	541	559	0	157
08	8835 X	7826	-0-	-1009	-0-	533	1	6356	3	Y	784	741	0	200
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	747	9	6449	3	Y	858	826	0	231
						566	1							
						595	9							
						608	1							
						862	9							
						615	1							
						944	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0							CODE		CODE					
04	4740 X	901	-0-	-3839	-0-	673	1	149	3	Y	-0-	1	0	-0-
						2	4	77	5					
05	4898 X	610	-0-	-4288	-0-	610	1			Y	-0-			-0-
06	4740 X	593	-0-	-4147	-0-	593	1			Y	-0-			-0-
07	1457 X	370	-0-	-1087	-0-	370	1			Y	-0-			-0-
08	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	561	1	3767	3	Y	-0-			-0-
						40	4	77	5					
09	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	482	1	1334	3	Y	-0-			-0-
						17	4	16	5					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	63	1	1730	3	Y	77	104	0	7
						22	4	85	9					
05	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	57	1	1986	3	Y	11	16	0	2
						19	4	12	9					
06	2190 N	802	-0-	-1388	-0-	22	1	773	3	Y	1	3	0	-0-
						6	4	1	9					
07	1953 N	917	-0-	-1036	-0-	24	1	889	3	Y	1	1	0	-0-
						3	4	1	9					
08	3100 N	3460	-0-	360	360	92	1	3346	3	Y	5	4	0	1
						16	4	6	9					
09	2970 N	2610	-0-	-360	-0-	81	1	2487	3	Y	27	21	0	7
						12	4	30	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
04	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	59	1	1632	3	Y	93	125	0	9
						19	4	102	9					
05	2170 N	1700	-0-	-470	-0-	36	1	1266	3	Y	351	299	0	61
						12	4	386	9					
06	2100 N	602	-0-	-1498	-0-	13	1	457	3	Y	117	148	0	30
						3	4	129	9					
07	1860 N	598	-0-	-1262	-0-	14	1	518	3	Y	58	55	0	33
						2	4	64	9					
08	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	54	1	1954	3	Y	329	279	0	83
						10	4	362	9					
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	42	1	1305	3	Y	336	328	0	91
						7	4	370	9					
MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
04	DLQ G-10	-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-
08	T. A.	3	-0-	3	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
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	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PHILLIPPE GU1														WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182	
04	DLQ G-10	538	-0-	538	1462	538	1			Y	-0-				-0-
05	1973 X	511	-0-	-1462	-0-	511	1			Y	-0-				-0-
06	496 X	496	-0-	-0-	-0-	496	1			Y	-0-				-0-
07	558 X	299	-0-	-259	-0-	299	1			Y	-0-				-0-
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	104	1	548	3	Y	-0-				-0-
						6	4	11	5						
09	150 X	91	-0-	-59	-0-	91	1			Y	-0-				-0-
PHILLIPPE GU1														WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040	
04	T. A.	656	-0-	656	2448	653	1	1	3	Y	2	14	0		-0-
						2	9								
05	T. A.	607	-0-	607	3055	607	1			Y	-0-				-0-
06	T. A.	590	-0-	590	3645	590	1			Y	-0-				-0-
07	T. A.	368	-0-	368	4013	368	1			Y	-0-				-0-
08	8137 X	4124	-0-	-4013	-0-	556	1	3463	3	Y	-0-				-0-
						35	4	70	5						
09	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	479	1	1257	3	Y	-0-				-0-
						16	4	15	5						
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337	
04	3420 X	1579	-0-	-1841	-0-	47	1	1289	3	Y	208	185	0		89
						14	4	229	9						
05	3534 X	1525	-0-	-2009	-0-	31	1	1093	3	Y	356	383	0		62
						9	4	392	9						
06	2670 X	367	-0-	-2303	-0-	8	1	280	3	Y	70	114	0		18
						2	4	77	9						
07	2759 X	1829	-0-	-930	-0-	39	1	1464	3	Y	291	187	0		122
						6	4	320	9						
08	1643 X	1276	-0-	-367	-0-	27	1	974	3	Y	245	304	0		63
						5	4	270	9						
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1025	3	Y	242	240	0		65
						5	4	266	9						
STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047	
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	15	1	540	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
05	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	48	1	1278	3	Y	-0-				-0-
						17	4	102	5						
06	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1291	3	Y	-0-				-0-
						15	4	54	5						
07	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	74	1	1464	3	Y	-0-				-0-
						15	4	53	5						
08	1178 N	878	-0-	-300	-0-	40	1	813	3	Y	-0-				-0-
						8	4	17	5						
09	1140 N	595	-0-	-545	-0-	30	1	552	3	Y	-0-				-0-
						7	4	7	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														
STRMISKA GAS UNIT 1															//CONT.// 703462														
WELL #: B 4H															RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
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													
04	1530 N	313	-0-	-1217	-0-			8 1	299 3	Y	2				20 0			-0-											
								4 4	2 9																				
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-			55 1	1458 3	Y	1				1 0			-0-											
								26 4	117 5																				
06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-			97 1	2027 3	Y	-0-							-0-											
								31 4	85 5																				
07	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-			110 1	2190 3	Y	15				9 0			6											
								28 4	79 5																				
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-			93 1	1894 3	Y	29				27 0			8											
								24 4	38 5																				
09	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-			121 1	2229 3	Y	38				36 0			10											
								33 4	26 5																				
EYHORN GAS UNIT 1																													
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233																													
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-											
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-											
EYHORN GAS UNIT 1																													
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302																													
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-			110 1	2257 3	Y	187				235 0			14											
								31 4	206 9																				
05	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-			111 1	2415 3	Y	228				202 0			40											
								25 4	251 9																				
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-			95 1	2053 3	Y	93				109 0			24											
								18 4	102 9																				
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-			97 1	2010 3	Y	77				84 0			17											
								11 4	85 9																				
08	2635 N	2267	-0-	-368	-0-			105 1	2079 3	Y	64				62 0			19											
								13 4	70 9																				
09	2280 N	2114	-0-	-166	-0-			98 1	1811 3	Y	175				147 0			47											
								12 4	193 9																				
EYHORN GAS UNIT 1																													
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129																													
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-							-0-											
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			46 1	999 3	Y	127				105 0			22											
								13 4	140 9																				
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-			57 1	1241 3	Y	137				124 0			35											
								13 4	151 9																				
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			42 1	890 3	Y	120				127 0			28											
								6 4	132 9																				
08	1209 N	957	-0-	-252	-0-			40 1	803 3	Y	97				96 0			29											
								7 4	107 9																				
09	1470 N	1274	-0-	-196	-0-			56 1	1048 3	Y	146				136 0			39											
								9 4	161 9																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
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	
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-				Y	-0-			-0-	
05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	68	1	1513	3	369	305	0	-0-	64
						13	4	406	9					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	64	0	-0-	
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	139	56	0	-0-	83
						2	4	153	9					
08	2015 X	734	-0-	-1281	-0-	30	1	615	3	77	158	0		2
						4	4	85	9					
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-				Y	-0-	2	0	-0-	
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
04	DLQ G-10	2939	-0-	2939	6339	69	1	2555	3	258	299	0		18
						31	4	284	9					
05	8230 X	1891	-0-	-6339	-0-	53	1	1410	3	258	231	0		45
						33	4	111	5					
06	880 X	880	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	119	133	0		31
						10	4	28	5					
07	3038 X	944	-0-	-2094	-0-	36	1	733	3	127	122	0		36
						9	4	26	5					
08	813 X	813	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	108	116	0		28
						8	4	13	5					
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	47	1	883	3	161	147	0		43
						13	4	10	5					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
04	T. A.	1758	-0-	1758	5478	77	1	1566	3	85	112	0		8
						21	4	94	9					
05	T. A.	2714	-0-	2714	8192	105	1	2306	3	254	218	0		44
						24	4	279	9					
06	T. A.	2580	-0-	2580	10772	103	1	2248	3	190	185	0		49
						20	4	209	9					
07	T. A.	2550	-0-	2550	13322	107	1	2237	3	176	176	0		49
						12	4	194	9					
08	3100 N	1927	-0-	-1173	12149	80	1	1624	3	193	183	0		59
						11	4	212	9					
09	3000 N	2863	-0-	-137	12012	122	1	2304	3	383	338	0		103
						16	4	421	9					
SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392														
04	6869 X	4009	-0-	-2860	-0-	159	1	3307	3	457	552	0		28
						40	4	503	9					
05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	125	1	2804	3	683	593	0		118
						26	4	751	9					
06	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	130	1	2905	3	564	537	0		145
						22	4	620	9					
07	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	137	1	2946	3	550	550	0		145
						14	4	605	9					
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	212	1	4283	3	527	539	0		133
						27	4	580	9					
09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	137	1	2578	3	423	441	0		114
						16	4	465	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130															
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
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	19	19	0		-0-
						4	4	21	9						
05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	15	12	0		3
						2	4	17	9						
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	200	151	0		52
						4	4	220	9						
07	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	226	3	Y	9	60	0		1
						1	4	10	9						
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	34	31	0		4
						3	4	37	9						
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	Y	78	61	0		21
						4	4	86	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST															
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018															
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	8	0		-0-
05	279 X	199	-0-	-80	-0-	8	1	166	3	Y	21	17	0		4
						2	4	23	9						
06	270 X	264	-0-	-6	-0-	11	1	236	3	Y	14	14	0		4
						2	4	15	9						
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	Y	89	63	0		26
						3	4	98	9						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992															
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940															
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST															
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043															
04	T. A.	3441	-0-	3441	10020	146	1	3044	3	Y	195	244	0		10
						36	4	215	9						
05	T. A.	6010	-0-	6010	16030	196	1	4567	3	Y	1095	915	0		190
						42	4	1205	9						
06	T. A.	5473	-0-	5473	21503	177	1	4165	3	Y	1000	933	0		257
						31	4	1100	9						
07	T. A.	4902	-0-	4902	26405	170	1	3819	3	Y	814	849	0		222
						18	4	895	9						
08	31387 X	4982	-0-	-26405	-0-	180	1	3867	3	Y	829	852	0		199
						23	4	912	9						
09	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	236	1	4658	3	Y	953	894	0		257
						28	4	1048	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 280955		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525								
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
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	115 1	2336 3	28 4	161 9	Y	146	177 0				10
05	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	112 1	2428 3	23 4	222 9	Y	202	177 0				35
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	108 1	2334 3	18 4	176 9	Y	160	154 0				41
07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	117 1	2443 3	12 4	177 9	Y	161	157 0				45
08	2790 N	2682	-0-	-108	-0-	116 1	2321 3	17 4	228 9	Y	207	187 0				65
09	2640 N	2564	-0-	-76	-0-	121 1	2231 3	16 4	196 9	Y	178	195 0				48

GUS TIPS-RUNGE 1				WELL #: D 2H		RRCID -> 281276		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13471 - 19387				
04	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	95 1	1962 3	18 4	167 9	Y	152	157 0				9
05	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	98 1	2165 3	15 4	271 9	Y	246	212 0				43
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	92 1	2034 3	12 4	219 9	Y	199	191 0				51
07	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	94 1	1990 3	8 4	196 9	Y	178	193 0				36
08	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	103 1	2042 3	16 4	88 9	Y	80	98 0				18
09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	106 1	1951 3	15 4	78 9	Y	71	70 0				19

PHILLIPPE GU1				WELL #: B 5H		RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922		PERF.13548 - 18871				
04	T. A.	1022	-0-	1022	2745	702 1	56 3	1 4	263 9	Y	239	280 0				16
05	T. A.	1082	-0-	1082	3827	656 1	56 3	1 4	369 9	Y	335	293 0				58
06	T. A.	737	-0-	737	4564	375 1	127 3	1 4	234 9	Y	213	216 0				55
07	T. A.	1461	-0-	1461	6025	479 1	641 3	7 4	16 5	Y	289	266 0				78
08	6839 X	814	-0-	-6025	-0-	390 1	152 3	1 4	271 9	Y	246	254 0				70
09	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	632 1	664 3	9 4	6 5	Y	299	289 0				81

GUS TIPS-RUNGE 1				WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601		PERF.13620 - 18837				
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	94 1	1902 3	25 4	20 9	Y	18	13 0				5
05	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	83 1	1800 3	18 4	120 9	Y	109	95 0				19
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	89 1	1930 3	16 4	163 9	Y	148	129 0				38
07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	76 1	1587 3	8 4	120 9	Y	109	118 0				29
08	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	94 1	1861 3	12 4	57 9	Y	52	67 0				14
09	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	97 1	1800 3	12 4	264 9	Y	240	189 0				65

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	14	-0-	14	348	14	3			Y	-0-	3 0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	348					Y	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767														
04	3900 X	878	-0-	-3022	-0-	584	1	51	3	Y	220	276 0		15
						1	4	242	9					
05	4030 X	943	-0-	-3087	-0-	534	1	53	3	Y	323	282 0		56
						1	4	355	9					
06	3900 X	868	-0-	-3032	-0-	487	1	129	3	Y	228	225 0		59
						1	4	251	9					
07	961 X	926	-0-	-35	-0-	592	1	124	3	Y	190	197 0		52
						1	4	209	9					
08	961 X	832	-0-	-129	-0-	484	1	119	3	Y	207	200 0		59
						1	4	228	9					
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	610	1	160	3	Y	267	255 0		72
						1	4	294	9					
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577														
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	290	1	5850	3	Y	146	192 0		13
						110	4	161	9					
05	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	204	1	4425	3	Y	370	319 0		64
						64	4	407	9					
06	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	249	1	5365	3	Y	284	275 0		73
						64	4	312	9					
07	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	278	1	5774	3	Y	205	235 0		43
						42	4	226	9					
08	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	309	1	6098	3	Y	118	133 0		28
						57	4	130	9					
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	243	1	4451	3	Y	83	89 0		22
						41	4	91	9					
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
04	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	83	1	1706	3	Y	184	215 0		22
						24	4	202	9					
05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	112	1	2483	3	Y	406	358 0		70
						28	4	447	9					
06	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2256	3	Y	231	242 0		59
						21	4	254	9					
07	2573 X	2421	-0-	-152	-0-	101	1	2113	3	Y	177	190 0		46
						12	4	195	9					
08	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	106	1	2121	3	Y	166	168 0		44
						15	4	183	9					
09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	106	1	1969	3	Y	151	154 0		41
						14	4	166	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 703462																																																																										
PHILLIPPE GU1															WELL #: B 6H															RRCID -> 281721															COMPL. DATE 05/20/2016															TOTAL DEPTH 12873															PERF.13432 - 19438														
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																																																		
04			1470 N		-0-		-0-				-1470		-0-												Y		-0-												-0-																																																		
05			248 N		-0-		-0-				-248		-0-												Y		-0-												-0-																																																		
06			21 N		21		-0-				-0-		-0-						12 1		8 9		1 3		Y		7		5		0								2																																																		
07			146 N		146		-0-				-0-		-0-						146 1						Y		-0-		2		0								-0-																																																		
08			0 N		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-												-0-																																																		
09			30 N		-0-		-0-				-30		-0-												Y		-0-												-0-																																																		
NELLER GAS UNIT 1																																																																																									
															WELL #: C 2H															RRCID -> 281754															COMPL. DATE 10/22/2016															TOTAL DEPTH 13129															PERF.13956 - 19833														
04			3570 X		2868		-0-				-702		-0-						129 1		46 4		2614 3		Y		72		55		0										17																																																
05			3689 X		3484		-0-				-205		-0-						130 1		39 4		2873 3		Y		402		349		0										70																																																
06			3325 X		3325		-0-				-0-		-0-						128 1		31 4		2815 3		Y		319		307		0										82																																																
07			3131 X		3020		-0-				-111		-0-						121 1		17 4		2575 3		Y		279		292		0										69																																																
08			3810 X		3810		-0-				-0-		-0-						156 1		27 4		3162 3		Y		423		367		0										125																																																
09			4162 X		4162		-0-				-0-		-0-						187 1		30 4		3492 3		Y		412		425		0										111																																																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																																																																																									
															WELL #: C 2H															RRCID -> 282101															COMPL. DATE 03/08/2016															TOTAL DEPTH 13323															PERF.13680 - 18632														
04			T. A.		2877		-0-				2877		7247						73 1		34 4		2685 3		Y		77		70		0										19																																																
05			T. A.		1931		-0-				1931		9178						38 1		31 4		1575 3		Y		260		234		0										45																																																
06			T. A.		2157		-0-				2157		11335						83 1		31 4		1820 3		Y		203		196		0										52																																																
07			T. A.		2789		-0-				2789		14124						118 1		36 4		2410 3		Y		148		161		0										39																																																
08			16499 X		2375		-0-				-14124		-0-						105 1		27 4		2142 3		Y		53		82		0										10																																																
09			2010 X		1850		-0-				-160		-0-						93 1		21 4		1716 3		Y		-0-		10		0										-0-																																																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																																																																																									
															WELL #: C 3H															RRCID -> 282120															COMPL. DATE 03/07/2016															TOTAL DEPTH 13248															PERF.13578 - 18196														
04			10 N		10		-0-				-0-		-0-						10 3						Y		-0-		2		0										-0-																																																
05			0 N		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
06			210 N		-0-		-0-				-210		-0-												Y		-0-														-0-																																																
07			10 N		-0-		-0-				-10		-0-												Y		-0-														-0-																																																
08			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
09			T. A.		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																																																																																									
															WELL #: C 4H															RRCID -> 282123															COMPL. DATE 03/07/2016															TOTAL DEPTH 13336															PERF.13837 - 18445														
04			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
05			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
06			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
07			0 X		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
08	14B2		EXT		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																
09	14B2		EXT		-0-		-0-				-0-		-0-												Y		-0-														-0-																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918															
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288															
04	5280	X	4533	-0-	-747	-0-	212	1	2749	3	Y	47	63	0	3
							84	4	1436	5					
05	5456	X	5154	-0-	-302	-0-	211	1	4100	3	Y	71	62	0	12
							101	4	664	5					
06	5280	X	4832	-0-	-448	-0-	206	1	4295	3	Y	54	52	0	14
							92	4	180	5					
07	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	237	1	4695	3	Y	50	50	0	14
							75	4	170	5					
08	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	160	1	3234	3	Y	18	24	0	8
							55	4	66	5					
09	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	154	1	2842	3	Y	37	35	0	10
							54	4	34	5					
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786															
04	6900	X	4404	-0-	-2496	-0-	204	1	2667	3	Y	84	119	0	-0-
							66	4	1375	5					
05	7130	X	4467	-0-	-2663	-0-	176	1	3456	3	Y	196	162	0	34
							69	4	550	5					
06	5940	X	5062	-0-	-878	-0-	211	1	4431	3	Y	144	141	0	37
							78	4	184	5					
07	5394	X	2923	-0-	-2471	-0-	125	1	2522	3	Y	137	136	0	38
							35	4	90	5					
08	5394	X	2621	-0-	-2773	-0-	112	1	2295	3	Y	123	127	0	34
							33	4	46	5					
09	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	226	1	4204	3	Y	209	187	0	56
							69	4	49	5					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276															
04	7860	X	6377	-0-	-1483	-0-	300	1	3875	3	Y	43	49	0	3
							124	4	2031	5					
05	8122	X	6566	-0-	-1556	-0-	271	1	5241	3	Y	62	54	0	11
							135	4	851	5					
06	7860	X	6561	-0-	-1299	-0-	281	1	5851	3	Y	47	46	0	12
							131	4	246	5					
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	432	1	8567	3	Y	63	58	0	17
							141	4	310	5					
08	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	329	1	6677	3	Y	128	101	0	44
							117	4	136	5					
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	360	1	6653	3	Y	229	211	0	62
							130	4	78	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450						
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
04	6060 X	5262	-0-	-798	-0-	242 1	3169 3	83 4	Y	123	148 0			12
05	6262 X	4533	-0-	-1729	-0-	179 1	3511 3	75 4	Y	189	168 0			33
06	6060 X	5466	-0-	-594	-0-	221 1	4671 3	87 4	Y	268	232 0			69
07	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	253 1	5064 3	73 4	Y	192	211 0			50
08	5425 X	4894	-0-	-531	-0-	212 1	4330 3	65 4	Y	182	182 0			50
09	5460 X	5119	-0-	-341	-0-	243 1	4514 3	77 4	Y	211	205 0			57
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2				WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458				
04	7590 X	7478	-0-	-112	-0-	349 1	4527 3	138 4	Y	92	111 0			9
05	7843 X	7679	-0-	-164	-0-	313 1	6075 3	149 4	Y	145	129 0			25
06	7590 X	6991	-0-	-599	-0-	300 1	6248 3	133 4	Y	44	58 0			11
07	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	363 1	7217 3	115 4	Y	175	120 0			66
08	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	260 1	5273 3	89 4	Y	98	148 0			16
09	6796 X	6796	-0-	-0-	-0-	336 1	6187 3	117 4	Y	75	71 0			20
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1				WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497				
04	2970 X	2338	-0-	-632	-0-	104 1	1377 3	41 4	Y	104	127 0			8
05	3069 X	2691	-0-	-378	-0-	100 1	1994 3	48 4	Y	214	185 0			37
06	2970 X	2351	-0-	-619	-0-	91 1	1946 3	41 4	Y	176	168 0			45
07	2914 X	2845	-0-	-69	-0-	119 1	2413 3	37 4	Y	174	172 0			47
08	2604 N	2328	-0-	-276	-0-	97 1	2001 3	33 4	Y	143	159 0			31
09	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	116 1	2192 3	41 4	Y	205	181 0			55
NELLER GAS UNIT 1				WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425				
04	T. A.	2772	-0-	2772	8445	119 1	2448 3	31 4	Y	158	190 0			13
05	T. A.	3046	-0-	3046	11491	120 1	2644 3	26 4	Y	233	206 0			40
06	T. A.	2714	-0-	2714	14205	108 1	2371 3	19 4	Y	196	186 0			50
07	T. A.	2863	-0-	2863	17068	119 1	2515 3	13 4	Y	196	192 0			54
08	20115 X	3047	-0-	-17068	-0-	132 1	2657 3	17 4	Y	219	220 0			53
09	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	137 1	2553 3	17 4	Y	208	205 0			56

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 4H		RRCID -> 283784		COMPL. DATE 07/07/2017		TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824					
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
04	T. A.	3272	-0-	3272	11049	131 1	2716 3	33 4	Y	356	507 0		-0-
05	T. A.	3888	-0-	3888	14937	130 1	2908 3	27 4	Y	748	618 0		130
06	T. A.	3517	-0-	3517	18454	122 1	2715 3	21 4	Y	599	575 0		154
07	T. A.	3388	-0-	3388	21842	119 1	2565 3	13 4	Y	628	613 0		169
08	25261 X	3419	-0-	-21842	-0-	125 1	2566 3	16 4	Y	647	641 0		175
09	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	128 1	2428 3	15 4	Y	561	584 0		151
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8				WELL #: B 8H		RRCID -> 283974		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876			
04	DLQ G-10	-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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7				WELL #: B 7H		RRCID -> 284087		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150				Y	-0-			-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2				WELL #: B 2H		RRCID -> 284108		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393			
04	T. A.	4313	-0-	4313	13503	150 1	4133 3	30 4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3835	-0-	3835	17338	105 1	3688 3	42 4	Y	-0-			-0-
06	T. A.	4284	-0-	4284	21622	115 1	4092 3	38 4	Y	35	26 0		9
07	T. A.	4125	-0-	4125	25747	107 1	4008 3	10 4	Y	-0-	9 0		-0-
08	29845 X	4098	-0-	-25747	-0-	110 1	3975 3	13 4	Y	-0-			-0-
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	96 1	2958 3	10 4	Y	-0-			-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6				WELL #: B 6H		RRCID -> 284142		COMPL. DATE 07/20/2017		TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955			
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067				Y	-0-			-0-
05	4168 X	3101	-0-	-1067	-0-	75 1	2684 3	23 4	Y	290	240 0		50
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			50
*07	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	35 1	1346 3	5 4	Y	329	161 0		218
08	T. A.	264	-0-	264	264	6 1	226 3	1 4	Y	28	246 0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	264	1 4	31 9		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
04	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	326 1	12015 3	152 4	1142 9	Y	1038	1342 0		64
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	458 1	2209 3	141 4	2156 9	Y	1960	1684 0		340
06	3060 X	2526	-0-	-534	-0-	562 1	1136 3	16 4	40 5	Y	702	861 0		181
07	3162 X	837	-0-	-2325	-0-	519 1	41 3	277 9		Y	252	295 0		138
08	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	570 1	523 3	6 4	8 5	Y	642	612 0		168
09	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	644 1	1800 3	25 4	18 5	Y	1069	951 0		288
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
04	T. A.	2176	-0-	2176	4270	95 1	1949 3	25 4	107 9	Y	97	134 0		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	4270					Y	-0-			-0-
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1170					Y	-0-			-0-
09	1356 N	186	-0-	-1170	-0-	9 1	168 3	1 4	8 9	Y	7	5 0		2

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	327 1	12004 3	482 9	Y	438	543 0		18	
05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	161 4	2847 3	1261 9	Y	1146	965 0		199	
06	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	493 1	108 3	606 9	Y	551	608 0		142	
07	9827 X	1287	-0-	-8540	-0-	159 4	237 3	5 5	Y	403	447 0		98	
08	1705 X	880	-0-	-825	-0-	600 1	55 3	330 9	Y	300	321 0		77	
09	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	628 1	1274 3	14 5	Y	516	454 0		139	
						19 4								
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
04	T. A.	3337	-0-	3337	19159	124 1	2653 3	526 9	Y	478	838 0		39	
05	T. A.	8088	-0-	8088	27247	34 4	6486 3	1247 9	Y	1134	976 0		197	
06	T. A.	6165	-0-	6165	33412	290 1	5311 3	568 9	Y	516	580 0		133	
07	T. A.	5484	-0-	5484	38896	65 4	4757 3	477 9	Y	434	460 0		107	
08	45033 X	6137	-0-	-38896	-0-	242 1	5280 3	560 9	Y	509	477 0		139	
09	6150 X	4473	-0-	-1677	-0-	44 4	3899 3	338 9	Y	307	362 0		83	
						225 1								
						25 4								
						262 1								
						35 4								
						210 1								
						26 4								
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	106 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	103 3		Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
04	DLQ G-10	13662	-0-	13662	28889	348 1	12737 3	399 9	Y	363	464 0		16	
05	32714 X	3825	-0-	-28889	-0-	178 4	2121 3	1097 9	Y	997	840 0		173	
06	1543 X	1543	-0-	-0-	-0-	455 1	323 3	9 5	Y	657	661 0		169	
07	9827 X	2372	-0-	-7455	-0-	152 4	1023 3	33 5	Y	628	630 0		167	
08	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	484 1	74 3	431 9	Y	392	491 0		68	
09	813 X	813	-0-	-0-	-0-	613 1	36 3	232 9	Y	211	222 0		57	
						12 4								
						500 1								
						431 9								
						545 1								
						232 9								
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2748				Y	-0-			-0-	
05	2748 X	-0-	-0-	-2748	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #:		C 4H	RRCID ->	284456	COMPL. DATE	12/12/2017	TOTAL DEPTH	13526	PERF.13526	- 17865	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #:		D 2H	RRCID ->	284523	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13425	- 18189	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	284566	COMPL. DATE	08/07/2017	TOTAL DEPTH	13502	PERF.13415	- 17835	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KRAUSE GU1		WELL #:		A 2H	RRCID ->	284572	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	12560	PERF.13080	- 17399	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GAN0-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #:		A 2H	RRCID ->	284791	COMPL. DATE	06/04/2018	TOTAL DEPTH	13979	PERF.14196	- 19764	
04	11340 X	52	-0-	-11288	-0-	2 1	46 3		Y	3	3 0		-0-
						1 4	3 9						
05	11718 X	38	-0-	-11680	-0-	1 1	36 3		Y	1	1 0		-0-
						1 9							
06	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-				Y	-0-			-0-
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	9 1	323 3		Y	15	6 0		9
						2 4	17 9						
08	365 X	365	-0-	-0-	-0-	9 1	335 3		Y	17	25 0		1
						2 4	19 9						
09	148 X	148	-0-	-0-	-0-	4 1	128 3		Y	14	11 0		4
						1 4	15 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK																								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																																							
GANO-DLUGOSCH (SA) A3																																							
WELL #: A 3H															RRCID -> 284792					COMPL. DATE 06/04/2018					TOTAL DEPTH 13980					PERF.14207 - 18772									
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																							
04	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	420	1	11533	3	Y	227	226	0			1																							
						179	4	250	9																														
05	10013 X	6106	-0-	-3907	-0-	162	1	5696	3	Y	163	136	0			28																							
						69	4	179	9																														
06	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	28	0			-0-																							
07	10354 X	8976	-0-	-1378	-0-	222	1	8332	3	Y	344	173	0			171																							
						44	4	378	9																														
08	15161 X	15161	-0-	-0-	-0-	395	1	14306	3	Y	327	417	0			81																							
						100	4	360	9																														
09	12390 X	12296	-0-	-94	-0-	376	1	11576	3	Y	241	257	0			65																							
						79	4	265	9																														
GANO-DLUGOSCH (SA) A4															WELL #: A 4H					RRCID -> 284793					COMPL. DATE 06/04/2018					TOTAL DEPTH 13983					PERF.14100 - 19557				
04	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	458	1	12587	3	Y	270	270	0			-0-																							
						185	4	297	9																														
05	9238 X	5867	-0-	-3371	-0-	155	1	5444	3	Y	187	155	0			32																							
						62	4	206	9																														
06	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	32	0			-0-																							
07	10850 X	7503	-0-	-3347	-0-	185	1	6952	3	Y	301	138	0			163																							
						35	4	331	9																														
08	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	426	1	15438	3	Y	104	255	0			12																							
						102	4	114	9																														
09	13530 X	12562	-0-	-968	-0-	389	1	11963	3	Y	121	100	0			33																							
						77	4	133	9																														
GANO-DLUGOSCH (SA) A5															WELL #: A 5H					RRCID -> 284794					COMPL. DATE 06/04/2018					TOTAL DEPTH 13930					PERF.14458 - 19901				
04	12210 X	8368	-0-	-3842	-0-	285	1	7829	3	Y	112	112	0			-0-																							
						131	4	123	9																														
05	12617 X	8102	-0-	-4515	-0-	216	1	7604	3	Y	167	138	0			29																							
						98	4	184	9																														
06	7170 X	-0-	-0-	-7170	-0-					Y	-0-	29	0			-0-																							
07	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	247	1	9260	3	Y	430	193	0			237																							
						53	4	473	9																														
08	19358 X	19358	-0-	-0-	-0-	503	1	18235	3	Y	439	576	0			100																							
						137	4	483	9																														
09	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	447	1	13775	3	Y	317	331	0			85																							
						100	4	349	9																														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1															WELL #: A 1H					RRCID -> 284795					COMPL. DATE 06/02/2018					TOTAL DEPTH 13935					PERF.14310 - 20130				
04	5400 X	56	-0-	-5344	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-																							
05	5580 X	45	-0-	-5535	-0-	1	1	40	3	Y	4	3	0			1																							
						4	9																																
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																							
07	411 X	411	-0-	-0-	-0-	11	1	400	3	Y	-0-					-0-																							
08	67 X	67	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	2	2	0			-0-																							
						2	9																																
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	31	1	963	3	Y	33	24	0			9																							
						1	4	36	9																														
KRAUSE GU1															WELL #: A 4H					RRCID -> 284996					COMPL. DATE 09/06/2017					TOTAL DEPTH 12570					PERF.13229 - 17447				
04	DLQ G-10	-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-																							
08	T. A.	53	-0-	53	53	5	1	48	3	Y	-0-					-0-																							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-																							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
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	
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	494 228 9	1 7093 3	Y	207	233 0			4	
05	9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	620 405 9	1 8619 3	Y	368	308 0			64	
06	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	635 294 9	1 7306 3	Y	267	262 0			69	
07	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	609 274 9	1 7026 3	Y	249	263 0			55	
08	9641 X	7538	-0-	-2103	-0-	634 267 9	1 6637 3	Y	243	247 0			51	
09	9330 X	7380	-0-	-1950	-0-	618 279 9	1 6483 3	Y	254	237 0			68	
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
04	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	229 83 4	1 3002 3	Y	85	122 0			3	
05	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	276 121 4	1 5396 3	Y	172	145 0			30	
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	287 119 4	1 6022 3	Y	143	136 0			37	
07	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	325 97 4	1 6470 3	Y	123	122 0			38	
08	7564 X	5964	-0-	-1600	-0-	263 84 4	1 5372 3	Y	124	126 0			36	
09	6840 X	5183	-0-	-1657	-0-	251 83 4	1 4655 3	Y	126	128 0			34	
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
04	T. A.	11206	-0-	11206	35111	492 148 4	1 10016 3	Y	500	597 0			37	
05	T. A.	12013	-0-	12013	47124	482 120 4	1 10505 3	Y	824	718 0			143	
06	T. A.	11139	-0-	11139	58263	456 93 4	1 9890 3	Y	636	615 0			164	
07	T. A.	10745	-0-	10745	69008	459 56 4	1 9583 3	Y	588	596 0			156	
08	80104 X	11096	-0-	-69008	-0-	495 74 4	1 9847 3	Y	618	609 0			165	
09	10740 X	10376	-0-	-364	-0-	499 68 4	1 9197 3	Y	556	570 0			150	
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
04	12120 X	9801	-0-	-2319	-0-	429 118 4	1 8752 3	Y	456	549 0			30	
05	12524 X	10012	-0-	-2512	-0-	402 92 4	1 8779 3	Y	672	585 0			117	
06	12120 X	9185	-0-	-2935	-0-	377 71 4	1 8177 3	Y	509	495 0			131	
07	11625 X	8528	-0-	-3097	-0-	365 41 4	1 7634 3	Y	444	458 0			117	
08	9858 X	8606	-0-	-1252	-0-	385 53 4	1 7659 3	Y	463	457 0			123	
09	9540 X	7815	-0-	-1725	-0-	377 48 4	1 6946 3	Y	404	417 0			109	

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1238

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
REGMUND FAMILY TRUST GAS			UNIT 1	WELL #:	B 2H	RRCID ->	285836	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13139	- 18579		
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
04	13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	832 321 9	1	11938	3	Y	292	356 0				7
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	903 477 9	1	12560	3	Y	434	366 0				75
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	949 362 9	1	10915	3	Y	329	319 0				85
07	11997 X	10826	-0-	-1171	-0-	835 350 9	1	9641	3	Y	318	330 0				73
08	13702 X	12138	-0-	-1564	-0-	1030 334 9	1	10774	3	Y	304	301 0				76
09	13260 X	10622	-0-	-2638	-0-	899 289 9	1	9434	3	Y	263	268 0				71
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #: C 3H		RRCID ->	285851	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL	DEPTH	13320	PERF.16281	- 22497		
04	7440 X	3184	-0-	-4256	-0-	116 31 4	1	2466	3	Y	519	621 0				34
05	7688 X	2458	-0-	-5230	-0-	64 14 4	1	1516	3	Y	785	683 0				136
06	7440 X	2874	-0-	-4566	-0-	93 17 4	1	2106	3	Y	598	580 0				154
07	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	321 34 4	1	6758	3	Y	528	543 0				139
08	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	337 43 4	1	6751	3	Y	518	525 0				132
09	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	323 38 4	1	5991	3	Y	457	466 0				123
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3				WELL #: C 3H		RRCID ->	285992	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.13757	- 19192		
04	5880 X	4376	-0-	-1504	-0-	204 74 4	1	2663	3	Y	50	66 0				-0-
05	6076 X	4091	-0-	-1985	-0-	164 72 4	1	3214	3	Y	115	95 0				20
06	5880 X	4710	-0-	-1170	-0-	199 82 4	1	4167	3	Y	81	80 0				21
07	5859 X	5247	-0-	-612	-0-	235 70 4	1	4683	3	Y	83	81 0				23
08	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	199 64 4	1	4059	3	Y	73	76 0				20
09	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	241 79 4	1	4457	3	Y	79	78 0				21
YOUNG GAS UNIT 1				WELL #: C 3H		RRCID ->	286058	COMPL. DATE	01/05/2019	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.13088	- 18396		
04	14974 X	14974	-0-	-0-	-0-	375 167 4	1	13766	3	Y	605	781 0				40
05	7347 X	4553	-0-	-2794	-0-	485 140 4	1	2633	3	Y	1177	1013 0				204
06	7110 X	2737	-0-	-4373	-0-	555 17 4	1	1198	3	Y	839	827 0				216
07	7347 X	2624	-0-	-4723	-0-	599 15 4	1	1299	3	Y	607	625 0				198
08	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	401 7 4	1	579	3	Y	500	533 0				165
09	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	630 37 4	1	2620	3	Y	782	737 0				211

SUGARKANE (EAGLE FORD)															86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT.// 703462																																																																										
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: C 2H															RRCID -> 286059															COMPL. DATE 01/05/2019															TOTAL DEPTH 12959															PERF.13341 - 17924														
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																																																																									
04	DLQ G-10	11739	-0-	11739	25457	294	1	10800	3	Y	483	570	0			31																																																																									
						114	4	531	9																																																																																
05	29797 X	4340	-0-	-25457	-0-	455	1	2762	3	Y	916	788	0			159																																																																									
						115	4	1008	9																																																																																
06	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	475	1	395	3	Y	304	385	0			78																																																																									
						5	4	15	5																																																																																
07	13640 X	1163	-0-	-12477	-0-	478	1	73	3	Y	556	468	0			166																																																																									
						612	9																																																																																		
08	2573 X	511	-0-	-2062	-0-	388	1	11	3	Y	102	237	0			31																																																																									
						112	9																																																																																		
*09	2490 X	2211	-0-	-279	-0-	526	1	992	3	Y	608	475	0			164																																																																									
						13	4	11	5																																																																																
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2															WELL #: C 2H															RRCID -> 286086															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 13300															PERF.13760 - 19203														
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	319	1	4134	3	Y	109	150	0			6																																																																									
						116	4	2157	5																																																																																
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	250	1	4846	3	Y	133	116	0			23																																																																									
						110	4	784	5																																																																																
06	5550 X	4965	-0-	-585	-0-	211	1	4393	3	Y	82	84	0			21																																																																									
						87	4	184	5																																																																																
07	5735 X	5734	-0-	-1	-0-	259	1	5137	3	Y	67	72	0			16																																																																									
						78	4	186	5																																																																																
08	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	346	1	7015	3	Y	101	83	0			34																																																																									
						111	4	143	5																																																																																
09	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	306	1	5620	3	Y	101	108	0			27																																																																									
						101	4	67	5																																																																																
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4															WELL #: C 4H															RRCID -> 286133															COMPL. DATE 08/16/2019															TOTAL DEPTH 11403															PERF.13518 - 19067														
04	DLQ G-10	8853	-0-	8853	77081	409	1	5356	3	Y	164	166	0			21																																																																									
						149	4	2759	5																																																																																
05	85864 X	8783	-0-	-77081	-0-	354	1	6922	3	Y	221	204	0			38																																																																									
						156	4	1108	5																																																																																
06	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	356	1	7461	3	Y	132	136	0			34																																																																									
						147	4	311	5																																																																																
07	9145 X	8442	-0-	-703	-0-	379	1	7553	3	Y	114	118	0			30																																																																									
						113	4	272	5																																																																																
08	7595 X	7588	-0-	-7	-0-	338	1	6884	3	Y	107	108	0			29																																																																									
						108	4	140	5																																																																																
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	362	1	6694	3	Y	114	112	0			31																																																																									
						119	4	79	5																																																																																
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6															WELL #: B 6H															RRCID -> 286599															COMPL. DATE 12/20/2018															TOTAL DEPTH 13664															PERF.14042 - 20166														
04	T. A.	9543	-0-	9543	30194	318	1	8763	3	Y	329	403	0			14																																																																									
						100	4	362	9																																																																																
05	T. A.	9335	-0-	9335	39529	241	1	8463	3	Y	505	431	0			88																																																																									
						75	4	556	9																																																																																
06	T. A.	7957	-0-	7957	47486	204	1	7291	3	Y	372	364	0			96																																																																									
						53	4	409	9																																																																																
07	T. A.	8933	-0-	8933	56419	221	1	8284	3	Y	360	353	0			103																																																																									
						32	4	396	9																																																																																
08	65356 X	8937	-0-	-56419	-0-	227	1	8237	3	Y	392	393	0			102																																																																									
						42	4	431	9																																																																																
09	9540 X	8336	-0-	-1204	-0-	250	1	7715	3	Y	302	322	0			81																																																																									
						39	4	332	9																																																																																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
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
04	12240 X	10705	-0-	-1535	-0-	343	1	9449	3	Y	717	858	0	48
						124	4	789	9					
05	12648 X	10563	-0-	-2085	-0-	258	1	9078	3	Y	1031	900	0	179
						93	4	1134	9					
06	12240 X	9620	-0-	-2620	-0-	236	1	8442	3	Y	793	768	0	204
						70	4	872	9					
07	12648 X	9839	-0-	-2809	-0-	232	1	8709	3	Y	781	773	0	212
						39	4	859	9					
08	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	250	1	9077	3	Y	867	846	0	233
						54	4	954	9					
09	9690 X	9612	-0-	-78	-0-	273	1	8403	3	Y	806	820	0	217
						49	4	887	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
04	13350 X	13350	-0-	-0-	-0-	589	1	12034	3	Y	521	627	0	45
						154	4	573	9					
05	16661 X	16661	-0-	-0-	-0-	670	1	14669	3	Y	1070	929	0	186
						145	4	1177	9					
06	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	628	1	13597	3	Y	462	529	0	119
						111	4	508	9					
07	14751 X	14751	-0-	-0-	-0-	635	1	13292	3	Y	686	630	0	175
						69	4	755	9					
08	16895 X	15324	-0-	-1571	-0-	687	1	13711	3	Y	760	736	0	199
						90	4	836	9					
09	16110 X	14384	-0-	-1726	-0-	696	1	12859	3	Y	677	692	0	183
						84	4	745	9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
04	7740 X	4467	-0-	-3273	-0-	146	1	4016	3	Y	236	291	0	16
						45	4	260	9					
05	6324 X	4047	-0-	-2277	-0-	100	1	3527	3	Y	354	309	0	61
						31	4	389	9					
06	6090 X	3215	-0-	-2875	-0-	80	1	2862	3	Y	230	232	0	59
						20	4	253	9					
07	5611 X	3596	-0-	-2015	-0-	86	1	3226	3	Y	247	234	0	72
						12	4	272	9					
08	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	97	1	3510	3	Y	264	266	0	70
						18	4	290	9					
09	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	109	1	3356	3	Y	260	259	0	70
						17	4	286	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	511	1	10416	3	Y	504	600	0	33
						141	4	554	9					
05	11872 X	11872	-0-	-0-	-0-	483	1	10525	3	Y	685	599	0	119
						110	4	754	9					
06	10570 X	10570	-0-	-0-	-0-	438	1	9494	3	Y	505	494	0	130
						82	4	556	9					
07	11470 X	10688	-0-	-782	-0-	461	1	9622	3	Y	503	494	0	139
						52	4	553	9					
08	11377 X	11030	-0-	-347	-0-	497	1	9878	3	Y	534	525	0	148
						68	4	587	9					
09	11010 X	10894	-0-	-116	-0-	529	1	9745	3	Y	503	514	0	136
						67	4	553	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	639 1	9175 3	Y	334	328 0			30	
05	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	367 9	13866 3	Y	700	609 0			121	
06	13334 X	13334	-0-	-0-	-0-	997 1	11786 3	Y	475	474 0			122	
07	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	770 9	9770 3	Y	593	535 0			180	
08	15624 X	10731	-0-	-4893	-0-	1025 1	9337 3	Y	456	501 0			135	
09	15120 X	12112	-0-	-3008	-0-	523 9	10338 3	Y	716	658 0			193	
						847 1								
						652 9								
						892 1								
						502 9								
						986 1								
						788 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
04	10380 X	7756	-0-	-2624	-0-	190 1	6978 3	Y	436	462 0			24	
05	10726 X	1633	-0-	-9093	-0-	108 4	1418 3	Y	131	132 0			23	
06	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	35 1	18318 3	Y	1866	1409 0			480	
07	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	35 4	2053 9	Y	946	1172 0			254	
08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	811 1	11734 3	Y	752	809 0			197	
09	21480 X	10521	-0-	-10959	-0-	289 4	9530 3	Y	723	726 0			195	
						584 1	307 5							
						201 4	192 5							
						465 1	8992 3	Y						
						133 4	105 5							
						484 1								
						145 4								
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
04	6240 X	4415	-0-	-1825	-0-	269 1	3865 3	Y	255	287 0			23	
05	6448 X	5445	-0-	-1003	-0-	281 9	4432 3	Y	631	545 0			109	
06	6240 X	5770	-0-	-470	-0-	319 1	4719 3	Y	583	542 0			150	
07	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	694 9	4416 3	Y	604	609 0			145	
08	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	410 1	4356 3	Y	544	556 0			133	
09	4860 X	4807	-0-	-53	-0-	641 9	4171 3	Y	216	290 0			58	
						383 1								
						664 9								
						416 1								
						598 9								
						398 1								
						238 9								
GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
04	6420 X	4923	-0-	-1497	-0-	298 1	4277 3	Y	316	384 0			3	
05	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	348 9	6113 3	Y	126	107 0			22	
06	5340 X	4883	-0-	-457	-0-	439 1	4260 3	Y	229	192 0			59	
07	5084 X	4963	-0-	-121	-0-	139 9	4427 3	Y	138	141 0			56	
08	6014 X	4985	-0-	-1029	-0-	371 1	4449 3	Y	101	123 0			34	
09	5820 X	4770	-0-	-1050	-0-	252 9	4245 3	Y	109	113 0			29	
						384 1								
						152 9								
						425 1								
						111 9								
						405 1								
						120 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: C 6H		RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL		DEPTH 12928		PERF.13305 - 18473		
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	EOM BALANCE
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	T. A.	1738	-0-	1738	1738		133	1	1400	3	Y	186	136	0		50
							205	9								

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4				WELL #: A 4H		RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL		DEPTH 13331		PERF.13648 - 20755		
04	T. A.	11390	-0-	11390	35067		285	1	10486	3	Y	445	527	0		32
							129	4	490	9						
05	T. A.	8931	-0-	8931	43998		197	1	7990	3	Y	532	472	0		92
							154	4	5	5						
06	T. A.	16583	-0-	16583	60581		670	1	14773	3	Y	812	695	0		209
							247	4	893	9						
07	T. A.	15302	-0-	15302	75883		666	1	13417	3	Y	607	655	0		161
							200	4	351	5						
08	88388 X	12505	-0-	-75883	-0-		541	1	11085	3	Y	471	510	0		122
							138	4	223	5						
09	16590 X	12360	-0-	-4230	-0-		587	1	10936	3	Y	499	487	0		135
							160	4	128	5						

GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL		DEPTH 12946		PERF.12974 - 19272		
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-		512	1	7345	3	Y	657	756	0		8
							723	9								
05	9032 X	9032	-0-	-0-	-0-		539	1	7492	3	Y	910	760	0		158
							1001	9								
06	8541 X	8541	-0-	-0-	-0-		646	1	7429	3	Y	424	473	0		109
							466	9								
07	8866 X	8222	-0-	-644	-0-		630	1	7266	3	Y	296	334	0		71
							326	9								
08	8190 X	8190	-0-	-0-	-0-		673	1	7042	3	Y	432	395	0		108
							475	9								
09	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-		643	1	6746	3	Y	452	438	0		122
							497	9								

GRAEF GAS UNIT 1				WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL		DEPTH 13194		PERF.13194 - 18544		
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-		639	1	9163	3	Y	167	203	0		7
							184	9								
05	9681 X	9681	-0-	-0-	-0-		629	1	8748	3	Y	276	235	0		48
							304	9								
06	10216 X	10216	-0-	-0-	-0-		794	1	9123	3	Y	272	250	0		70
							299	9								
07	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-		776	1	8948	3	Y	202	221	0		51
							222	9								
08	10540 X	9931	-0-	-609	-0-		819	1	8566	3	Y	496	421	0		126
							546	9								
09	10200 X	8088	-0-	-2112	-0-		684	1	7171	3	Y	212	281	0		57
							233	9								

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6				WELL #: A 6H		RRCID -> 287858		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL		DEPTH 13418		PERF.13897 - 20491		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994														
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
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	520	1	7458	3	Y	459	598	0	39
05	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	505	9	6652	3	Y	606	540	0	105
06	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	478	1	6784	3	Y	213	263	0	55
07	9366 X	9366	-0-	-0-	-0-	667	9	7539	3	Y	1066	855	0	266
08	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	590	1	7478	3	Y	818	880	0	204
09	8804 X	8804	-0-	-0-	-0-	234	9	7258	3	Y	776	770	0	209
						654	1							
						1173	9							
						715	1							
						900	9							
						692	1							
						854	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811														
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	854	1	12259	3	Y	764	933	0	80
05	18282 X	18282	-0-	-0-	-0-	840	9	14548	3	Y	2444	2100	0	424
06	15397 X	15397	-0-	-0-	-0-	1046	1	13094	3	Y	1058	1210	0	272
07	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	2688	9	13113	3	Y	376	554	0	94
08	17174 X	14056	-0-	-3118	-0-	1139	1	12428	3	Y	400	385	0	109
09	16620 X	13807	-0-	-2813	-0-	1164	9	11979	3	Y	624	564	0	168
						1137	1							
						414	9							
						1188	1							
						440	9							
						1142	1							
						686	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
04	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	501	1	7184	3	Y	199	279	0	10
05	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	219	9	7999	3	Y	561	474	0	97
06	8243 X	8243	-0-	-0-	-0-	575	1	7449	3	Y	133	196	0	34
07	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	617	9	7582	3	Y	85	85	0	34
08	9827 X	8238	-0-	-1589	-0-	648	1	7099	3	Y	418	363	0	89
09	8880 X	7872	-0-	-1008	-0-	146	9	6936	3	Y	250	271	0	68
						657	1							
						94	9							
						679	1							
						460	9							
						661	1							
						275	9							
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
04	T. A.	18214	-0-	18214	52041	1154	1	16566	3	Y	449	639	0	13
05	T. A.	18410	-0-	18410	70451	494	9	16597	3	Y	564	479	0	98
06	T. A.	18452	-0-	18452	88903	1193	1	15705	3	Y	1255	1030	0	323
07	T. A.	17458	-0-	17458	106361	620	9	15653	3	Y	407	638	0	92
08	122073 X	15712	-0-	-106361	-0-	1366	1	13906	3	Y	434	424	0	102
09	18450 X	16378	-0-	-2072	-0-	1381	9	14453	3	Y	497	465	0	134
						1357	1							
						448	9							
						1329	1							
						477	9							
						1378	1							
						547	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
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
04	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	281 1	10358 3	Y	532	626 0				35
						121 4	585 9							
05	9517 X	9332	-0-	-185	-0-	206 1	8360 3	Y	553	492 0				96
						153 4	5 5							
06	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	727 1	16027 3	Y	828	711 0				213
						255 4	911 9							
07	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	514 1	10336 3	Y	467	534 0				146
						150 4	271 5							
08	11842 X	11294	-0-	-548	-0-	489 1	10017 3	Y	423	448 0				121
						122 4	201 5							
09	17910 X	12379	-0-	-5531	-0-	590 1	10969 3	Y	485	476 0				131
						158 4	128 5							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
04	16320 X	11955	-0-	-4365	-0-	298 1	10970 3	Y	496	586 0				42
						141 4	546 9							
05	16864 X	7938	-0-	-8926	-0-	175 1	7091 3	Y	477	436 0				83
						143 4	4 5							
06	19712 X	19712	-0-	-0-	-0-	808 1	17936 3	Y	595	525 0				153
						313 4	655 9							
07	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	658 1	13413 3	Y	606	592 0				167
						204 4	345 5							
08	12822 X	12822	-0-	-0-	-0-	542 1	11167 3	Y	680	658 0				189
						142 4	223 5							
09	19710 X	14716	-0-	-4994	-0-	672 1	12641 3	Y	974	902 0				263
						187 4	146 5							
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
04	DLQ G-10	4210	-0-	4210	12754	182 1	3752 3	Y	201	246 0				14
						55 4	221 9							
05	17518 X	4764	-0-	-12754	-0-	186 1	4123 3	Y	371	321 0				64
						47 4	408 9							
06	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	171 1	3773 3	Y	261	258 0				67
						35 4	287 9							
07	4619 X	3801	-0-	-818	-0-	159 1	3367 3	Y	232	236 0				63
						20 4	255 9							
08	4774 X	4363	-0-	-411	-0-	190 1	3840 3	Y	276	262 0				77
						29 4	304 9							
09	4620 X	4243	-0-	-377	-0-	200 1	3734 3	Y	256	263 0				69
						27 4	282 9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	324 1	6655 3	Y	350	488 0				-0-
						97 4	385 9							
05	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	371 1	8188 3	Y	844	698 0				146
						93 4	928 9							
06	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	401 1	8808 3	Y	822	757 0				211
						82 4	904 9							
07	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	370 1	7748 3	Y	336	474 0				73
						45 4	370 9							
08	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	401 1	8020 3	Y	432	387 0				118
						59 4	475 9							
09	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	410 1	7593 3	Y	455	449 0				123
						56 4	501 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13447 - 19575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
04	28140 X	24913	-0-	-3227	-0-	810	1	22306	3	Y	1405	1697	0	-0-
						251	4	1546	9					
05	28861 X	9209	-0-	-19652	-0-	232	1	8165	3	Y	674	557	0	117
						71	4	741	9					
06	26790 X	-0-	-0-	-26790	-0-					Y	-0-	117	0	-0-
07	28591 X	28591	-0-	-0-	-0-	676	1	25398	3	Y	2199	1420	0	779
						98	4	2419	9					
08	33665 X	33665	-0-	-0-	-0-	827	1	30011	3	Y	2433	2630	0	582
						151	4	2676	9					
09	25316 X	25316	-0-	-0-	-0-	728	1	22457	3	Y	1836	1919	0	495
						111	4	2020	9					
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3253	3	Y	189	234	0	12
						39	4	208	9					
05	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	180	1	3941	3	Y	344	296	0	60
						36	4	378	9					
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	152	1	3328	3	Y	245	242	0	63
						25	4	270	9					
07	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	146	1	3074	3	Y	222	223	0	62
						15	4	244	9					
08	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	171	1	3429	3	Y	258	251	0	69
						21	4	284	9					
09	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	180	1	3338	3	Y	210	222	0	57
						21	4	231	9					
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13630 - 17843														
04	24210 X	20812	-0-	-3398	-0-	679	1	18734	3	N	1107	1365	0	-0-
						181	4	1218	9					
05	25017 X	8345	-0-	-16672	-0-	209	1	7343	3	N	671	555	0	116
						55	4	738	9					
06	22620 X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-	116	0	-0-
07	22723 X	20016	-0-	-2707	-0-	464	1	17431	3	N	1876	1074	0	802
						57	4	2064	9					
08	26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	647	1	23462	3	N	2082	2372	0	512
						102	4	2290	9					
09	20820 X	20458	-0-	-362	-0-	585	1	18030	3	N	1606	1683	0	433
						76	4	1767	9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
04	T. A.	6320	-0-	6320	18908	257	1	5300	3	Y	628	752	0	41
						72	4	691	9					
05	T. A.	6409	-0-	6409	25317	243	1	5344	3	Y	696	616	0	121
						56	4	766	9					
06	T. A.	5540	-0-	5540	30857	219	1	4773	3	Y	460	463	0	118
						42	4	506	9					
07	T. A.	5853	-0-	5853	36710	232	1	4903	3	Y	628	581	0	165
						27	4	691	9					
08	42840 X	6130	-0-	-36710	-0-	252	1	5084	3	Y	690	672	0	183
						35	4	759	9					
09	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	248	1	4609	3	Y	550	583	0	148
						32	4	605	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637															
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
04	27000 X	17741	-0-	-9259	-0-	457	1	16713	3	N	289	343	0		20
						253	4	318	9						
05	27900 X	11474	-0-	-16426	-0-	264	1	10688	3	N	237	216	0		41
						255	4	6	5						
06	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	1022	1	22443	3	N	427	358	0		110
						458	4	470	9						
07	19499 X	18557	-0-	-942	-0-	835	1	17346	3	N	239	285	0		64
						113	4	263	9						
08	24385 X	24385	-0-	-0-	-0-	761	1	16951	3	N	5585	4611	0		1038
						222	4	307	5						
09	24390 X	16809	-0-	-7581	-0-	835	1	15382	3	N	148	1149	0		40
						247	4	182	5						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
04	8730 X	8537	-0-	-193	-0-	216	1	7925	3	N	273	271	0		21
						96	4	300	9						
05	8928 X	5595	-0-	-3333	-0-	125	1	5108	3	N	238	218	0		41
						97	4	3	5						
06	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	521	1	11548	3	N	231	213	0		59
						191	4	254	9						
07	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	410	1	8514	3	N	110	123	0		46
						47	4	121	9						
08	8835 X	8121	-0-	-714	-0-	359	1	7332	3	N	172	175	0		43
						93	4	148	5						
09	10860 X	5625	-0-	-5235	-0-	272	1	5050	3	N	154	156	0		42
						75	4	59	5						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393															
04	4470 X	3574	-0-	-896	-0-	88	1	3256	3	N	174	204	0		12
						39	4	191	9						
05	4557 X	2621	-0-	-1936	-0-	57	1	2310	3	N	191	170	0		33
						43	4	1	5						
06	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	304	1	6716	3	N	267	231	0		69
						83	4	294	9						
07	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	256	1	5384	3	N	279	263	0		85
						29	4	307	9						
08	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	230	1	4722	3	N	164	204	0		45
						58	4	95	5						
09	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	262	1	4876	3	N	195	188	0		53
						71	4	57	5						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
04	19920 X	15290	-0-	-4630	-0-	381	1	14008	3	N	632	819	0		40
						206	4	695	9						
05	19437 X	15027	-0-	-4410	-0-	328	1	13442	3	N	854	746	0		148
						310	4	8	5						
06	17370 X	17087	-0-	-283	-0-	705	1	15486	3	N	535	545	0		138
						307	4	589	9						
07	16864 X	16694	-0-	-170	-0-	720	1	15089	3	N	717	619	0		236
						96	4	789	9						
08	16771 X	16228	-0-	-543	-0-	700	1	14341	3	N	638	735	0		139
						197	4	288	5						
09	17100 X	16373	-0-	-727	-0-	789	1	14622	3	N	506	510	0		136
						233	4	172	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE				AMT CODE	
04	6480 X	354	-0-	-6126	-0-	9 1	331 3	5 4	9 9	N	8	10 0		-0-
05	4774 X	82	-0-	-4692	-0-	2 1	73 3	1 4	6 9	N	5	4 0		1
06	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	369 1	8170 3	84 4	1068 9	N	971	722 0		250
07	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-	405 1	8488 3	54 4	927 9	N	843	868 0		225
08	8447 X	8447	-0-	-0-	-0-	352 1	7200 3	98 4	145 5	N	593	662 0		156
09	9690 X	8261	-0-	-1429	-0-	383 1	7111 3	112 4	83 5	N	519	536 0		140
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
04	4860 X	4392	-0-	-468	-0-	109 1	3975 3	55 4	253 9	N	230	272 0		17
05	4464 X	3128	-0-	-1336	-0-	68 1	2755 3	60 4	2 5	N	221	200 0		38
06	4440 X	4295	-0-	-145	-0-	174 1	3825 3	72 4	224 9	N	204	190 0		52
07	4588 X	3873	-0-	-715	-0-	164 1	3435 3	21 4	253 9	N	230	223 0		59
08	4588 X	3725	-0-	-863	-0-	155 1	3182 3	42 4	64 5	N	256	244 0		71
09	4380 X	3993	-0-	-387	-0-	185 1	3444 3	53 4	40 5	N	245	251 0		66
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
04	7410 X	5353	-0-	-2057	-0-	138 1	5066 3	70 4	79 9	N	72	129 0		5
05	6851 X	4663	-0-	-2188	-0-	108 1	4385 3	95 4	3 5	N	65	59 0		11
06	6630 X	5830	-0-	-800	-0-	239 1	5285 3	98 4	208 9	N	189	151 0		49
07	6820 X	5303	-0-	-1517	-0-	227 1	4740 3	29 4	307 9	N	279	254 0		74
08	5983 X	5061	-0-	-922	-0-	218 1	4452 3	59 4	90 5	N	220	231 0		63
09	5820 X	5328	-0-	-492	-0-	252 1	4672 3	72 4	55 5	N	252	248 0		68
SEILER-GANO (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409														
04	21960 X	17493	-0-	-4467	-0-	580 1	15997 3	164 4	752 9	N	684	820 0		-0-
05	22692 X	9234	-0-	-13458	-0-	230 1	8084 3	64 4	856 9	N	778	643 0		135
06	21390 X	-0-	-0-	-21390	-0-	510 1	19184 3	80 4	2016 9	N	-0-	135 0		-0-
07	21790 X	21790	-0-	-0-	-0-	521 1	18931 3	104 4	1822 9	N	1833	1234 0		599
*08	21378 X	21378	-0-	-0-	-0-	540 1	16674 3	89 4	1538 9	N	1656	1844 0		411
09	18841 X	18841	-0-	-0-	-0-	540 1	16674 3	89 4	1538 9	N	1398	1429 0		377

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
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	
04	25110 X	18509	-0-	-6601	-0-	609 1	16739 3	229 4	N	847	1019 0		-0-	
05	25544 X	8795	-0-	-16749	-0-	225 1	7881 3	84 4	N	550	455 0		95	
06	23850 X	98	-0-	-23752	-0-	2 1	87 3	1 4	N	7	100 0		2	
07	24582 X	24582	-0-	-0-	-0-	594 1	22313 3	104 4	N	1428	997 0		433	
*08	20133 X	20133	-0-	-0-	-0-	503 1	18260 3	112 4	N	1144	1325 0		252	
09	18510 X	17390	-0-	-1120	-0-	511 1	15752 3	95 4	N	938	936 0		253	
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 13918 PERF. 4172 - 6039														
04	23130 X	19009	-0-	-4121	-0-	628 1	17271 3	239 4	Y	792	962 0		-0-	
05	23715 X	8714	-0-	-15001	-0-	222 1	7788 3	84 4	Y	564	466 0		98	
06	22380 X	-0-	-0-	-22380	-0-	462 1	17349 3	82 4	Y	-0-	98 0		-0-	
07	22196 X	19329	-0-	-2867	-0-	650 1	23580 3	146 4	Y	1305	711 0		594	
08	26101 X	26101	-0-	-0-	-0-	585 1	18015 3	109 4	Y	1568	1776 0		386	
09	19974 X	19974	-0-	-0-	-0-	585 1	18015 3	109 4	Y	1150	1224 0		310	
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680														
04	23850 X	20223	-0-	-3627	-0-	663 1	18245 3	248 4	Y	970	1177 0		-0-	
05	24645 X	8046	-0-	-16599	-0-	204 1	7155 3	76 4	Y	555	459 0		96	
06	23430 X	-0-	-0-	-23430	-0-	640 1	24019 3	112 4	Y	-0-	96 0		-0-	
07	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	537 1	19500 3	119 4	Y	1647	1170 0		477	
08	21667 X	21667	-0-	-0-	-0-	540 1	16644 3	99 4	Y	1374	1505 0		346	
09	20220 X	18557	-0-	-1663	-0-	540 1	16644 3	99 4	Y	1158	1190 0		312	
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
04	18630 X	14611	-0-	-4019	-0-	478 1	13182 3	137 4	Y	740	903 0		46	
05	18693 X	13162	-0-	-5531	-0-	331 1	11646 3	94 4	Y	992	866 0		172	
06	17430 X	4811	-0-	-12619	-0-	121 1	4330 3	29 4	Y	301	396 0		77	
07	19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	461 1	17318 3	72 4	Y	1069	885 0		261	
08	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	355 1	12874 3	71 4	Y	870	912 0		219	
09	13343 X	13343	-0-	-0-	-0-	388 1	11961 3	64 4	Y	845	834 0		228	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
04	20610 X	16405	-0-	-4205	-0-	535	1	14848	3	Y	800	957	0	54
05	20646 X	15330	-0-	-5316	-0-	142	4	880	9	Y	1119	979	0	194
06	18750 X	3638	-0-	-15112	-0-	385	1	13613	3	Y	202	344	0	52
07	18290 X	15189	-0-	-3101	-0-	101	4	1231	9	Y	875	682	0	245
08	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	92	1	3304	3	Y	875	892	0	228
09	14381 X	14381	-0-	-0-	-0-	20	4	222	9	Y	909	891	0	245
						368	1	13803	3	Y				
						55	4	963	9	Y				
						395	1	14328	3	Y				
						75	4	963	9	Y				
						418	1	12897	3	Y				
						66	4	1000	9	Y				
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764														
04	23670 X	19248	-0-	-4422	-0-	623	1	17210	3	Y	1136	1328	0	78
05	24459 X	18506	-0-	-5953	-0-	165	4	1250	9	Y	1665	1454	0	289
06	21750 X	4294	-0-	-17456	-0-	457	1	16097	3	Y	302	513	0	78
07	23451 X	23451	-0-	-0-	-0-	120	4	1832	9	Y	1669	1305	0	442
08	19765 X	19765	-0-	-0-	-0-	107	1	3832	3	Y	1395	1479	0	358
09	17354 X	17354	-0-	-0-	-0-	23	4	332	9	Y	1237	1259	0	334
						559	1	20967	3	Y				
						89	4	1836	9	Y				
						487	1	17644	3	Y				
						99	4	1535	9	Y				
						500	1	15409	3	Y				
						84	4	1361	9	Y				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3														
WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433														
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1307	1	26646	3	Y	1071	1314	0	82
05	31453 X	31453	-0-	-0-	-0-	315	4	1178	9	Y	1685	1475	0	292
06	25787 X	25787	-0-	-0-	-0-	1288	1	28054	3	Y	1443	1364	0	371
07	23584 X	23584	-0-	-0-	-0-	257	4	1854	9	Y	973	1027	0	317
08	31062 X	29331	-0-	-1731	-0-	1058	1	22969	3	Y	1232	1221	0	328
09	30060 X	26893	-0-	-3167	-0-	173	4	1587	9	Y	1161	1174	0	313
						1026	1	21384	3	Y				
						104	4	1070	9	Y				
						1332	1	26481	3	Y				
						163	4	1355	9	Y				
						1311	1	24158	3	Y				
						147	4	1277	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181														
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
04	24720 X	20864	-0-	-3856	-0-	896 1	18295 3	Y	1295	1586	0			95
						248 4	1425 9							
05	25172 X	22839	-0-	-2333	-0-	882 1	19270 3	Y	2259	1962	0			392
						202 4	2485 9							
06	24060 X	21280	-0-	-2780	-0-	846 1	18395 3	Y	1709	1661	0			440
						159 4	1880 9							
07	24676 X	18965	-0-	-5711	-0-	786 1	16461 3	Y	1480	1532	0			388
						90 4	1628 9							
08	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	914 1	18266 3	Y	1818	1694	0			512
						127 4	2000 9							
09	21169 X	21169	-0-	-0-	-0-	985 1	18224 3	Y	1668	1727	0			450
						125 4	1835 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
04	10050 X	5217	-0-	-4833	-0-	227 1	4657 3	Y	247	507	0			-0-
						61 4	272 9							
05	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			Y	-0-					-0-
06	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-			Y	-0-					-0-
07	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			Y	-0-					-0-
08	20212 X	-0-	-0-	-20212	-0-			Y	-0-					-0-
09	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
04	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1041 1	21157 3	Y	543	666	0			55
						252 4	597 9							
05	24539 X	24539	-0-	-0-	-0-	1011 1	22001 3	Y	1204	1050	0			209
						203 4	1324 9							
06	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	947 1	20522 3	Y	959	921	0			247
						156 4	1055 9							
07	21434 X	21434	-0-	-0-	-0-	933 1	19449 3	Y	870	886	0			231
						95 4	957 9							
08	23994 X	21766	-0-	-2228	-0-	987 1	19624 3	Y	939	928	0			242
						122 4	1033 9							
09	23220 X	20826	-0-	-2394	-0-	1020 1	18766 3	Y	841	855	0			227
						115 4	925 9							
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
04	23520 X	8575	-0-	-14945	-0-	537 1	7704 3	Y	304	501	0			-0-
						334 9								
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	315 1	4378 3	Y	502	415	0			87
						552 9								
06	22230 X	153	-0-	-22077	-0-	12 1	140 3	Y	1	88	0			-0-
						1 9								
07	22971 X	133	-0-	-22838	-0-	11 1	122 3	Y	-0-					-0-
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-					-0-
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT././ 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT././ 703462																																																																										
RICKS LIVING TRUST GU2															WELL #: A 3H															RRCID -> 294468															COMPL. DATE 11/15/2022															TOTAL DEPTH 12935															PERF.12903 - 18659														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																																													
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1068	1	15320	3	Y	1144	1473	0									46																																																													
05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1258	9	16343	3	Y	1124	975	0									195																																																													
06	15180	X	2704	-0-	-0-	-0-	-12476	-0-	-0-	-0-	-0-	1175	1	2332	3	Y	154	309	0									40																																																													
07	15686	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-15686	-0-	-0-	-0-	-0-	1236	9															-0-																																																													
08	186	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1															-0-																																																													
09	180	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-	-0-	169	9															-0-																																																													
RICKS LIVING TRUST GU2															WELL #: A 4H															RRCID -> 294563															COMPL. DATE 11/16/2022															TOTAL DEPTH 12924															PERF.13094 - 17741														
04	20520	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-20520	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
05	6603	X	3892	-0-	-0-	-0-	-2711	-0-	-0-	-0-	-0-	251	1	3486	3	Y	141	117	0									24																																																													
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	9	339	3	Y	5	28	0									1																																																													
07	310	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1					Y	-0-									-0-																																																													
08	1054	X	146	-0-	-0-	-0-	-908	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9	114	3	Y	19	18	0									1																																																													
09	1020	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1					Y	-0-									-0-																																																													
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															WELL #: C 6H															RRCID -> 294598															COMPL. DATE 11/22/2022															TOTAL DEPTH 13210															PERF.18162 - 19930														
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	540	1	10977	3	Y	402	484	0									32																																																													
05	13448	X	13448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	4	442	9																																																																										
06	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	11960	3	Y	746	649	0									129																																																													
07	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	118	4	821	9																																																																										
08	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	537	1	11606	3	Y	467	476	0									120																																																													
09	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94	4	514	9																																																																										
												557	1	11696	3	Y	496	485	0									131																																																													
												69	4	546	9																																																																										
												615	1	12359	3	Y	779	700	0									210																																																													
												92	4	857	9																																																																										
												630	1	11705	3	Y	654	686	0									176																																																													
												87	4	719	9																																																																										
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5															WELL #: D 5H															RRCID -> 294600															COMPL. DATE 02/13/2023															TOTAL DEPTH 13315															PERF.13508 - 20540														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-																																																													
KEACH-HALEPESKA (SA) D3															WELL #: D 3H															RRCID -> 294866															COMPL. DATE 07/14/2023															TOTAL DEPTH 14102															PERF.13824 - 20215														
04	42000	X	34659	-0-	-0-	-0-	-7341	-0-	-0-	-0-	-0-	1159	1	32090	3	Y	998	1211	0									71																																																													
05	43400	X	34676	-0-	-0-	-0-	-8724	-0-	-0-	-0-	-0-	312	4	1098	9																																																																										
06	40920	X	32406	-0-	-0-	-0-	-8514	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	31773	3	Y	1604	1397	0									278																																																													
07	40300	X	32154	-0-	-0-	-0-	-8146	-0-	-0-	-0-	-0-	240	4	1764	9																																																																										
08	32788	X	32788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	834	1	29860	3	Y	1350	1281	0									347																																																													
09	30838	X	30838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	227	4	1485	9																																																																										
												795	1	29853	3	Y	1257	1261	0									343																																																													
												123	4	1383	9																																																																										
												837	1	30401	3	Y	1260	1269	0									334																																																													
												164	4	1386	9																																																																										
												922	1	28437	3	Y	1208	1214	0									326																																																													
												150	4	1329	9																																																																										

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	DLQ G-10	21436	-0-	21436	69863	704	1	19521	3	Y	935	1017	0	85
						182	4	1029	9					
05	92162 X	22299	-0-	-69863	-0-	578	1	20420	3	Y	1048	951	0	182
						148	4	1153	9					
06	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	541	1	19406	3	Y	741	732	0	191
						115	4	815	9					
07	24645 X	20162	-0-	-4483	-0-	489	1	18389	3	Y	1098	967	0	322
						76	4	1208	9					
08	21931 X	21931	-0-	-0-	-0-	554	1	20127	3	Y	1037	1083	0	276
						109	4	1141	9					
09	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	602	1	18594	3	Y	1042	1035	0	281
						99	4	1146	9					
RICKS LIVING TRUST GU2														
WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
04	32400 X	19467	-0-	-12933	-0-	1196	1	17164	3	Y	1006	1288	0	65
						1107	9							
05	32178 X	24164	-0-	-8014	-0-	1529	1	21271	3	Y	1240	1090	0	215
						1364	9							
06	31140 X	19402	-0-	-11738	-0-	1485	1	17075	3	Y	765	783	0	197
						842	9							
07	32178 X	-0-	-0-	-32178	-0-					Y	1	197	0	1
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
04	37890 X	21847	-0-	-16043	-0-	722	1	19921	3	Y	906	1046	0	127
						207	4	997	9					
05	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	1086	1	38206	3	Y	2410	2119	0	418
						309	4	2651	9					
06	38128 X	38128	-0-	-0-	-0-	978	1	35006	3	Y	1738	1709	0	447
						232	4	1912	9					
07	36504 X	36504	-0-	-0-	-0-	894	1	33544	3	Y	1751	1726	0	472
						140	4	1926	9					
08	40455 X	37030	-0-	-3425	-0-	938	1	34024	3	Y	1710	1732	0	450
						187	4	1881	9					
09	39150 X	33853	-0-	-5297	-0-	1004	1	30937	3	Y	1587	1606	0	428
						166	4	1746	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
04	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	807	1	22267	3	Y	1572	1956	0	130
						227	4	1729	9					
05	27259 X	27259	-0-	-0-	-0-	665	1	23404	3	Y	2731	2388	0	473
						186	4	3004	9					
06	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	609	1	21778	3	Y	2084	2021	0	536
						141	4	2292	9					
07	23825 X	23825	-0-	-0-	-0-	560	1	21026	3	Y	1955	1964	0	527
						88	4	2151	9					
08	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	584	1	21182	3	Y	1970	1975	0	522
						116	4	2167	9					
09	22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	632	1	19478	3	Y	1870	1885	0	504
						105	4	2057	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 07/09/2023 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13768 - 19972														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182														
04	62160 X	37399	-0-	-24761	-0-		1211	1	33549	3	Y	2190	2652 0	150
							230	4	2409	9				
05	56761 X	36891	-0-	-19870	-0-		909	1	32105	3	Y	3369	2935 0	584
							171	4	3706	9				
06	49560 X	33421	-0-	-16139	-0-		825	1	29601	3	Y	2605	2519 0	670
							129	4	2866	9				
07	46996 X	32385	-0-	-14611	-0-		771	1	28986	3	Y	2326	2374 0	622
							69	4	2559	9				
08	34565 X	32211	-0-	-2354	-0-		792	1	28799	3	Y	2301	2321 0	602
							89	4	2531	9				
09	33450 X	29272	-0-	-4178	-0-		843	1	26040	3	Y	2100	2133 0	566
							79	4	2310	9				
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10														
WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782														
04	71550 X	42089	-0-	-29461	-0-		1320	1	36558	3	Y	3584	4308 0	254
							269	4	3942	9				
05	66557 X	38707	-0-	-27850	-0-		894	1	31575	3	Y	5506	4805 0	955
							181	4	6057	9				
06	58890 X	31972	-0-	-26918	-0-		738	1	26491	3	Y	4199	4074 0	1080
							124	4	4619	9				
07	55645 X	37834	-0-	-17811	-0-		868	1	32624	3	Y	3872	3908 0	1044
							83	4	4259	9				
08	37322 X	37322	-0-	-0-	-0-		887	1	32255	3	Y	3703	3797 0	950
							107	4	4073	9				
09	34380 X	33647	-0-	-733	-0-		950	1	29333	3	Y	2971	3115 0	801
							96	4	3268	9				
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11														
WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762														
04	95280 X	59872	-0-	-35408	-0-		1937	1	53493	3	Y	3544	4337 0	239
							544	4	3898	9				
05	87234 X	58929	-0-	-28305	-0-		1450	1	51081	3	Y	5449	4743 0	945
							404	4	5994	9				
06	78930 X	53475	-0-	-25455	-0-		1321	1	47309	3	Y	4126	4009 0	1062
							306	4	4539	9				
07	77500 X	51520	-0-	-25980	-0-		1227	1	46066	3	Y	3696	3766 0	992
							161	4	4066	9				
08	57195 X	50484	-0-	-6711	-0-		1241	1	45040	3	Y	3633	3664 0	961
							207	4	3996	9				
09	55350 X	45686	-0-	-9664	-0-		1313	1	40503	3	Y	3353	3404 0	904
							182	4	3688	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
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
04	82200 X	52740	-0-	-29460	-0-	1731 1	47836 3	2773 9	2773 9	Y	2521	2972 0		198
05	77345 X	52496	-0-	-24849	-0-	1295 1	45633 3	5271 9	5271 9	Y	4792	4159 0		831
06	70500 X	47589	-0-	-22911	-0-	1178 1	42204 3	3982 9	3982 9	Y	3620	3520 0		931
07	67487 X	46251	-0-	-21236	-0-	1104 1	41444 3	3584 9	3584 9	Y	3258	3310 0		879
08	49538 X	45847	-0-	-3691	-0-	1130 1	40998 3	3564 9	3564 9	Y	3240	3264 0		855
09	47940 X	42338	-0-	-5602	-0-	1219 1	37601 3	3379 9	3379 9	Y	3072	3094 0		828
						139 4								
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032														
04	31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	1025 1	28297 3	1634 9	1634 9	Y	1485	1633 0		173
05	48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	1238 1	43592 3	3698 9	3698 9	Y	3362	2952 0		583
06	45396 X	45396	-0-	-0-	-0-	1152 1	41232 3	2739 9	2739 9	Y	2490	2432 0		641
07	42418 X	42418	-0-	-0-	-0-	1043 1	39170 3	2065 9	2065 9	Y	1877	2013 0		505
08	43005 X	43005	-0-	-0-	-0-	1075 1	39015 3	2701 9	2701 9	Y	2455	2314 0		646
09	39441 X	39441	-0-	-0-	-0-	1153 1	35555 3	2542 9	2542 9	Y	2311	2330 0		623
						191 4								
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
04	30000 X	25479	-0-	-4521	-0-	1150 1	23353 3	702 9	702 9	Y	638	764 0		45
05	31000 X	26651	-0-	-4349	-0-	1116 1	24219 3	1096 9	1096 9	Y	996	868 0		173
06	30000 X	25576	-0-	-4424	-0-	1087 1	23475 3	838 9	838 9	Y	762	739 0		196
07	30690 X	23836	-0-	-6854	-0-	1044 1	21754 3	857 9	857 9	Y	779	770 0		205
08	23882 X	23882	-0-	-0-	-0-	1093 1	21686 3	870 9	870 9	Y	791	788 0		208
09	22765 X	22765	-0-	-0-	-0-	1122 1	20608 3	816 9	816 9	Y	742	749 0		200
						219 4								
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
04	31740 X	26183	-0-	-5557	-0-	1172	1	23819	3	Y	836	1001	0	57
						272	4	920	9					
05	32798 X	27371	-0-	-5427	-0-	1131	1	24569	3	Y	1322	1150	0	229
						217	4	1454	9					
06	31740 X	26220	-0-	-5520	-0-	1091	1	23592	3	Y	1125	1065	0	289
						299	4	1238	9					
07	31341 X	24635	-0-	-6706	-0-	1067	1	22270	3	Y	1026	1044	0	271
						169	4	1129	9					
08	26908 X	25054	-0-	-1854	-0-	1134	1	22523	3	Y	1070	1057	0	284
						220	4	1177	9					
09	26040 X	23571	-0-	-2469	-0-	1149	1	21142	3	Y	978	996	0	264
						204	4	1076	9					
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360														
04	55410 X	46647	-0-	-8763	-0-	1134	1	41520	3	Y	3103	3560	0	201
						580	4	3413	9					
05	57257 X	47761	-0-	-9496	-0-	1025	1	42066	3	Y	3830	3367	0	664
						457	4	4213	9					
06	51900 X	42271	-0-	-9629	-0-	1026	1	38306	3	Y	2363	2419	0	608
						340	4	2599	9					
07	53413 X	43720	-0-	-9693	-0-	1314	1	38389	3	Y	2684	2449	0	843
						706	4	359	5					
08	45074 X	43188	-0-	-1886	-0-	1119	1	38287	3	Y	3194	3181	0	856
						269	4	3513	9					
09	43620 X	39899	-0-	-3721	-0-	1148	1	34993	3	Y	3197	3186	0	862
						241	4	3517	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
04	13800 X	12078	-0-	-1722	-0-	528	1	10740	3	Y	622	745	0	43
						126	4	684	9					
05	14260 X	11839	-0-	-2421	-0-	473	1	10281	3	Y	902	789	0	156
						93	4	992	9					
06	13320 X	11098	-0-	-2222	-0-	452	1	9790	3	Y	712	685	0	183
						73	4	783	9					
07	13361 X	10262	-0-	-3099	-0-	436	1	9088	3	Y	622	649	0	156
						54	4	684	9					
08	12059 X	10468	-0-	-1591	-0-	463	1	9201	3	Y	667	649	0	174
						70	4	734	9					
09	11670 X	9541	-0-	-2129	-0-	454	1	8356	3	Y	607	616	0	164
						63	4	668	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
04	16860 X	15861	-0-	-999	-0-	674	1	13764	3	Y	1130	1341	0	78
						180	4	1243	9					
05	17422 X	17165	-0-	-257	-0-	659	1	14388	3	Y	1794	1561	0	311
						145	4	1973	9					
06	17070 X	16441	-0-	-629	-0-	650	1	14120	3	Y	1412	1360	0	363
						118	4	1553	9					
07	17639 X	15529	-0-	-2110	-0-	639	1	13376	3	Y	1308	1321	0	350
						75	4	1439	9					
08	16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	694	1	13827	3	Y	1331	1332	0	349
						98	4	1464	9					
09	15151 X	15151	-0-	-0-	-0-	709	1	13066	3	Y	1167	1199	0	315
						92	4	1284	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982														
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
04	85590 X	57158	-0-	-28432	-0-	1809	1	50073	3	Y	4466	5428	0	312
						363	4	4913	9					
05	81127 X	57697	-0-	-23430	-0-	1372	1	48426	3	Y	6933	6043	0	1202
						273	4	7626	9					
06	74070 X	51890	-0-	-22180	-0-	1247	1	44732	3	Y	5186	5054	0	1334
						206	4	5705	9					
07	72230 X	50843	-0-	-21387	-0-	1181	1	44371	3	Y	4709	4776	0	1267
						111	4	5180	9					
08	49726 X	49726	-0-	-0-	-0-	1193	1	43345	3	Y	4587	4642	0	1212
						142	4	5046	9					
09	47610 X	45604	-0-	-2006	-0-	1277	1	39428	3	Y	4338	4373	0	1170
						127	4	4772	9					
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 04/29/2024 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070														
04	51367 X	51367	-0-	-0-	-0-	1307	1	47785	3	Y	1491	1783	0	103
						635	4	1640	9					
05	54539 X	54539	-0-	-0-	-0-	1229	1	50369	3	Y	2201	1922	0	382
						520	4	2421	9					
06	49808 X	49808	-0-	-0-	-0-	1236	1	46138	3	Y	1858	1762	0	478
						390	4	2044	9					
07	50637 X	50637	-0-	-0-	-0-	1574	1	46132	3	Y	1603	1588	0	493
						739	4	429	5					
08	53134 X	50972	-0-	-2162	-0-	1384	1	47278	3	Y	1842	1842	0	493
						284	4	2026	9					
09	51420 X	47523	-0-	-3897	-0-	1439	1	43784	3	Y	1857	1846	0	501
						257	4	2043	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709														
04	44602 X	44602	-0-	-0-	-0-	1479	1	40799	3	Y	1727	2030	0	127
						424	4	1900	9					
05	44662 X	44662	-0-	-0-	-0-	1143	1	40234	3	Y	2691	2351	0	467
						325	4	2960	9					
06	41995 X	41995	-0-	-0-	-0-	1072	1	38361	3	Y	2098	2025	0	540
						254	4	2308	9					
07	42637 X	42637	-0-	-0-	-0-	1039	1	39001	3	Y	2213	2155	0	598
						163	4	2434	9					
08	41605 X	41605	-0-	-0-	-0-	1046	1	37938	3	Y	2194	2213	0	579
						208	4	2413	9					
09	38492 X	38492	-0-	-0-	-0-	1132	1	34889	3	Y	2075	2091	0	560
						188	4	2283	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143														
04	44822 X	44822	-0-	-0-	-0-	1123	1	41197	3	Y	1750	2112	0	113
						577	4	1925	9					
05	45015 X	45015	-0-	-0-	-0-	986	1	40546	3	Y	2765	2399	0	479
						441	4	3042	9					
06	42337 X	42337	-0-	-0-	-0-	1014	1	38031	3	Y	2685	2473	0	691
						338	4	2954	9					
07	42653 X	42653	-0-	-0-	-0-	1283	1	37660	3	Y	2480	2585	0	586
						632	4	350	5					
08	43121 X	41316	-0-	-1805	-0-	1099	1	37674	3	Y	2100	2126	0	560
						233	4	2310	9					
09	41730 X	37634	-0-	-4096	-0-	1115	1	34045	3	Y	2062	2062	0	556
						206	4	2268	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	T. A.	67957	-0-	67957	213869	1681	1	61496	3	Y	3504	4294	0	244
						926	4	3854	9					
05	T. A.	70940	-0-	70940	284809	1527	1	62638	3	Y	5493	4785	0	952
						733	4	6042	9					
06	T. A.	62846	-0-	62846	347655	1528	1	57053	3	Y	3381	3463	0	870
						546	4	3719	9					
07	T. A.	64857	-0-	64857	412512	1949	1	57016	3	Y	3947	3641	0	1176
						1018	4	532	5					
08	477851 X	65339	-0-	-412512	-0-	1691	1	57862	3	Y	4884	4746	0	1314
						414	4	5372	9					
09	60560 X	60560	-0-	-0-	-0-	1741	1	53089	3	Y	4871	4864	0	1314
						372	4	5358	9					
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
04	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1096	1	22392	3	Y	1831	2293	0	116
						298	4	2014	9					
05	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	1054	1	23037	3	Y	2826	2452	0	490
						237	4	3109	9					
06	25800 X	25117	-0-	-683	-0-	990	1	21536	3	Y	2189	2116	0	563
						183	4	2408	9					
07	26660 X	23149	-0-	-3511	-0-	953	1	19958	3	Y	1937	2000	0	500
						107	4	2131	9					
08	24893 X	23511	-0-	-1382	-0-	1012	1	20200	3	Y	1965	1940	0	525
						137	4	2162	9					
09	24090 X	21658	-0-	-2432	-0-	1002	1	18525	3	Y	1824	1854	0	492
						125	4	2006	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
04	42540 X	21097	-0-	-21443	-0-	694	1	19157	3	Y	952	1188	0	121
						199	4	1047	9					
05	41385 X	35598	-0-	-5787	-0-	905	1	31842	3	Y	2358	2070	0	409
						257	4	2594	9					
06	38400 X	32499	-0-	-5901	-0-	825	1	29515	3	Y	1785	1735	0	459
						195	4	1964	9					
07	38533 X	31172	-0-	-7361	-0-	753	1	28287	3	Y	1846	1808	0	497
						101	4	2031	9					
08	35960 X	31699	-0-	-4261	-0-	792	1	28747	3	Y	1820	1836	0	481
						158	4	2002	9					
09	34440 X	29158	-0-	-5282	-0-	852	1	26277	3	Y	1716	1731	0	463
						141	4	1888	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
04	51000 X	43731	-0-	-7269	-0-	1966	1	39976	3	Y	1218	1511	0	82
						449	4	1340	9					
05	52700 X	45209	-0-	-7491	-0-	1884	1	40934	3	Y	1850	1611	0	321
						356	4	2035	9					
06	49530 X	41622	-0-	-7908	-0-	1759	1	38043	3	Y	1405	1364	0	362
						274	4	1546	9					
07	48887 X	38848	-0-	-10039	-0-	1690	1	35338	3	Y	1456	1434	0	384
						218	4	1602	9					
08	45353 X	39064	-0-	-6289	-0-	1777	1	35378	3	Y	1482	1472	0	394
						279	4	1630	9					
09	43740 X	36849	-0-	-6891	-0-	1806	1	33286	3	Y	1361	1386	0	367
						260	4	1497	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4														
WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
04	36000 X	33401	-0-	-2599	-0-	1439	1	29366	3	Y	2031	2567	0	135
						362	4	2234	9					
05	37200 X	35173	-0-	-2027	-0-	1381	1	30130	3	Y	3067	2670	0	532
						288	4	3374	9					
06	36000 X	32346	-0-	-3654	-0-	1294	1	28098	3	Y	2484	2377	0	639
						222	4	2732	9					
07	37200 X	29910	-0-	-7290	-0-	1255	1	26224	3	Y	2090	2177	0	552
						132	4	2299	9					
08	32705 X	30338	-0-	-2367	-0-	1322	1	26367	3	Y	2228	2188	0	592
						198	4	2451	9					
09	31650 X	28286	-0-	-3364	-0-	1330	1	24547	3	Y	2024	2067	0	546
						183	4	2226	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
04	52500 X	47651	-0-	-4849	-0-	2124	1	43147	3	Y	1581	2009	0	106
						641	4	1739	9					
05	54250 X	49598	-0-	-4652	-0-	2043	1	44382	3	Y	2420	2106	0	420
						511	4	2662	9					
06	52500 X	45701	-0-	-6799	-0-	1912	1	41348	3	Y	1863	1804	0	479
						392	4	2049	9					
07	53351 X	42533	-0-	-10818	-0-	1854	1	38611	3	Y	1674	1708	0	445
						227	4	1841	9					
08	49321 X	43022	-0-	-6299	-0-	1958	1	38861	3	Y	1737	1720	0	462
						292	4	1911	9					
09	47730 X	40370	-0-	-7360	-0-	1979	1	36368	3	Y	1593	1623	0	430
						271	4	1752	9					
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
04	63443 X	63443	-0-	-0-	-0-	4122	1	59156	3	Y	150	245	0	11
						165	9							
05	63773 X	63773	-0-	-0-	-0-	4262	1	59295	3	Y	196	173	0	34
						216	9							
06	60099 X	60099	-0-	-0-	-0-	4808	1	55270	3	Y	19	48	0	5
						21	9							
07	58342 X	58342	-0-	-0-	-0-	4636	1	53561	3	Y	132	101	0	36
						145	9							
08	66030 X	56098	-0-	-9932	-0-	4873	1	51070	3	Y	141	154	0	23
						155	9							
09	63450 X	51786	-0-	-11664	-0-	4449	1	46888	3	Y	408	321	0	110
						449	9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
04	68340 X	68340	-0-	-0-	-0-	4451	1	63867	3	Y	20	35	0	1
						22	9							
05	68343 X	68343	-0-	-0-	-0-	4580	1	63709	3	Y	49	41	0	9
						54	9							
06	64987 X	64987	-0-	-0-	-0-	5195	1	59728	3	Y	58	52	0	15
						64	9							
07	63464 X	63464	-0-	-0-	-0-	5061	1	58363	3	Y	36	45	0	6
						40	9							
08	70959 X	61401	-0-	-9558	-0-	5349	1	55955	3	Y	88	69	0	25
						97	9							
09	68340 X	56800	-0-	-11540	-0-	4932	1	51726	3	Y	129	119	0	35
						142	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)												86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT.// 703462															
STOLTE GAS UNIT 1												WELL #: B 3H				RRCID -> 295888				COMPL. DATE 11/17/2024				TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
04	73139 X	73139	-0-	-0-	-0-	-0-		4747 276	1 9	68116	3	Y		251	246	0								17			
05	73877 X	73877	-0-	-0-	-0-	-0-		4921 498	1 9	68458	3	Y		453	391	0								79			
06	70141 X	70141	-0-	-0-	-0-	-0-		5586 326	1 9	64229	3	Y		296	299	0								76			
07	68236 X	68236	-0-	-0-	-0-	-0-		5350 750	1 9	62136	3	Y		682	578	0								180			
08	77686 X	65811	-0-	-11875	-0-	-0-		5644 710	1 9	59457	3	Y		645	663	0								162			
09	73140 X	60595	-0-	-12545	-0-	-0-		5186 668	1 9	54741	3	Y		607	604	0								164			
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2												WELL #: F 2H				RRCID -> 295938				COMPL. DATE 01/21/2024				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565			
04	51000 X	46138	-0-	-4862	-0-	-0-		2081 484	1 4	42273	3	Y		1182	1484	0								79			
05	52700 X	47185	-0-	-5515	-0-	-0-		1979 380	1 4	42954	3	Y		1702	1486	0								295			
06	51000 X	43607	-0-	-7393	-0-	-0-		1850 293	1 4	39972	3	Y		1356	1302	0								349			
07	51584 X	40741	-0-	-10843	-0-	-0-		1803 177	1 4	37467	3	Y		1176	1215	0								310			
08	47678 X	41067	-0-	-6611	-0-	-0-		1870 302	1 4	37252	3	Y		1494	1401	0								403			
09	46140 X	38604	-0-	-7536	-0-	-0-		1894 280	1 4	34930	3	Y		1364	1396	0								368			
RT-SLAUGHTER (SA) D3												WELL #: D 3H				RRCID -> 295953				COMPL. DATE 01/23/2025				TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491			
04	100710 X	44470	-0-	-56240	-0-	-0-		1922 478	1 4	39335	3	Y		2486	3003	0								174			
05	84785 X	43876	-0-	-40909	-0-	-0-		1736 357	1 4	37978	3	Y		3459	3033	0								600			
06	61620 X	38176	-0-	-23444	-0-	-0-		1524 258	1 4	33229	3	Y		2877	2737	0								740			
07	63860 X	33924	-0-	-29936	-0-	-0-		1414 166	1 4	29646	3	Y		2453	2549	0								644			
08	38409 X	32905	-0-	-5504	-0-	-0-		1434 204	1 4	28643	3	Y		2385	2406	0								623			
09	37170 X	29528	-0-	-7642	-0-	-0-		1391 182	1 4	25712	3	Y		2039	2108	0								550			
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4												WELL #: D 4H				RRCID -> 295954				COMPL. DATE 01/22/2025				TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382			
04	231900 X	84490	-0-	-147410	-0-	-0-		3779 803	1 4	77121	3	Y		2534	3176	0								162			
05	201221 X	76259	-0-	-124962	-0-	-0-		3162 555	1 4	68934	3	Y		3280	2873	0								569			
06	113130 X	58228	-0-	-54902	-0-	-0-		2450 354	1 4	53121	3	Y		2094	2124	0								539			
07	117304 X	55495	-0-	-61809	-0-	-0-		2415 220	1 4	50428	3	Y		2211	2161	0								589			
08	68634 X	53912	-0-	-14722	-0-	-0-		2447 269	1 4	48711	3	Y		2259	2254	0								594			
09	66420 X	48221	-0-	-18199	-0-	-0-		2358 238	1 4	43470	3	Y		1959	2022	0								528			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
04	81390 X	34272	-0-	-47118	-0-	1449	1	29698	3	Y	2491	3133	0	166
						385	4	2740	9					
05	60543 X	33624	-0-	-26919	-0-	1297	1	28401	3	Y	3310	2902	0	574
						285	4	3641	9					
06	49380 X	28727	-0-	-20653	-0-	1133	1	24694	3	Y	2451	2394	0	631
						204	4	2696	9					
07	51026 X	25446	-0-	-25580	-0-	1040	1	21841	3	Y	2217	2269	0	579
						126	4	2439	9					
08	27745 X	24334	-0-	-3411	-0-	1042	1	20822	3	Y	2105	2144	0	540
						154	4	2316	9					
09	26850 X	21556	-0-	-5294	-0-	998	1	18455	3	Y	1789	1843	0	483
						135	4	1968	9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236														
04	75000 X	35467	-0-	-39533	-0-	1495	1	30650	3	Y	2685	3362	0	195
						368	4	2954	9					
05	63829 X	33800	-0-	-30029	-0-	1390	1	30252	3	Y	1706	1605	0	296
						281	4	1877	9					
06	51660 X	29143	-0-	-22517	-0-	1226	1	26537	3	Y	1069	1090	0	275
						204	4	1176	9					
07	53351 X	25248	-0-	-28103	-0-	1086	1	22661	3	Y	1264	1167	0	372
						111	4	1390	9					
08	29915 X	25062	-0-	-4853	-0-	1109	1	22090	3	Y	1568	1526	0	414
						138	4	1725	9					
09	28950 X	24414	-0-	-4536	-0-	1096	1	20363	3	Y	2572	2290	0	694
						126	4	2829	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
04	15000 X	11444	-0-	-3556	-0-	488	1	9986	3	Y	759	926	0	50
						135	4	835	9					
05	12865 X	11381	-0-	-1484	-0-	444	1	9701	3	Y	1032	903	0	179
						101	4	1135	9					
06	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	500	1	10890	3	Y	1069	973	0	275
						94	4	1176	9					
07	12431 X	11526	-0-	-905	-0-	481	1	10070	3	Y	836	892	0	219
						55	4	920	9					
08	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	498	1	9939	3	Y	843	839	0	223
						69	4	927	9					
09	10500 X	10288	-0-	-212	-0-	484	1	8939	3	Y	731	756	0	197
						61	4	804	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6														
WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
04	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	1027	1	28332	3	Y	1970	2382	0	133
						289	4	2167	9					
05	27941 X	27941	-0-	-0-	-0-	680	1	23923	3	Y	2862	2499	0	496
						190	4	3148	9					
06	25049 X	25049	-0-	-0-	-0-	612	1	21899	3	Y	2178	2114	0	560
						142	4	2396	9					
07	23347 X	23347	-0-	-0-	-0-	545	1	20458	3	Y	2054	2061	0	553
						85	4	2259	9					
08	23746 X	23523	-0-	-223	-0-	567	1	20565	3	Y	2071	2075	0	549
						113	4	2278	9					
09	22980 X	21953	-0-	-1027	-0-	619	1	19069	3	Y	1966	1982	0	530
						102	4	2163	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH-HALEPESKA (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
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
04	29430 X	25948	-0-	-3482	-0-	845	1	23305	3	Y	1426	1679	0	100
						229	4	1569	9					
05	30411 X	26246	-0-	-4165	-0-	653	1	22974	3	Y	2221	1936	0	385
						176	4	2443	9					
06	29430 X	24447	-0-	-4983	-0-	609	1	21787	3	Y	1741	1678	0	448
						136	4	1915	9					
07	30411 X	23991	-0-	-6420	-0-	572	1	21476	3	Y	1685	1679	0	454
						89	4	1854	9					
08	24531 X	24531	-0-	-0-	-0-	605	1	21931	3	Y	1705	1705	0	454
						119	4	1876	9					
09	23020 X	23020	-0-	-0-	-0-	663	1	20441	3	Y	1643	1651	0	443
						109	4	1807	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
04	42240 X	34765	-0-	-7475	-0-	1163	1	32217	3	Y	981	1204	0	71
						306	4	1079	9					
05	43648 X	34736	-0-	-8912	-0-	903	1	31916	3	Y	1528	1334	0	265
						236	4	1681	9					
06	42240 X	33669	-0-	-8571	-0-	867	1	31057	3	Y	1368	1281	0	352
						240	4	1505	9					
07	42253 X	33611	-0-	-8642	-0-	832	1	31234	3	Y	1286	1287	0	351
						130	4	1415	9					
08	34278 X	34278	-0-	-0-	-0-	876	1	31798	3	Y	1300	1307	0	344
						174	4	1430	9					
09	31891 X	31891	-0-	-0-	-0-	954	1	29426	3	Y	1230	1240	0	332
						158	4	1353	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126														
04	27090 X	23261	-0-	-3829	-0-	747	1	20649	3	Y	1543	1856	0	117
						168	4	1697	9					
05	27993 X	23529	-0-	-4464	-0-	565	1	19925	3	Y	2648	2306	0	459
						126	4	2913	9					
06	27090 X	21645	-0-	-5445	-0-	523	1	18736	3	Y	2081	2005	0	535
						97	4	2289	9					
07	27869 X	21451	-0-	-6418	-0-	495	1	18585	3	Y	2080	2051	0	564
						83	4	2288	9					
08	T. A.	21813	-0-	21813	21813	520	1	18862	3	Y	2109	2112	0	561
						111	4	2320	9					
09	T. A.	20576	-0-	20576	42389	573	1	17653	3	Y	2044	2051	0	551
						102	4	2248	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2														
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112														
04	44535 X	44535	-0-	-0-	-0-	2004	1	40797	3	Y	1029	1303	0	65
						602	4	1132	9					
05	45402 X	45402	-0-	-0-	-0-	1882	1	41025	3	Y	1842	1588	0	319
						469	4	2026	9					
06	40857 X	40857	-0-	-0-	-0-	1704	1	37042	3	Y	1602	1509	0	412
						349	4	1762	9					
07	40300 X	36904	-0-	-3396	-0-	1609	1	33654	3	Y	1313	1391	0	334
						197	4	1444	9					
08	41912 X	36480	-0-	-5432	-0-	1666	1	33182	3	Y	1258	1269	0	323
						248	4	1384	9					
09	40560 X	32936	-0-	-7624	-0-	1626	1	29975	3	Y	1012	1060	0	273
						222	4	1113	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1														
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			AMT CODE	
04	78780 X	45156	-0-	-33624	-0-	2047	1	41551	3	N	786	996	0	60
						693	4	865	9					
05	72044 X	44986	-0-	-27058	-0-	1895	1	41172	3	N	1262	1103	0	219
						531	4	1388	9					
06	63090 X	40419	-0-	-22671	-0-	1712	1	37090	3	N	1112	1045	0	286
						394	4	1223	9					
07	58590 X	36425	-0-	-22165	-0-	1606	1	33510	3	N	992	1012	0	266
						218	4	1091	9					
*08	51925 X	35953	-0-	-15972	-0-	1656	1	32923	3	N	1000	1000	0	266
						274	4	1100	9					
09	45150 X	32608	-0-	-12542	-0-	1613	1	29709	3	N	946	956	0	255
						245	4	1041	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3														
WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051														
04	47760 X	26920	-0-	-20840	-0-	1164	1	23731	3	Y	1559	1814	0	103
						310	4	1715	9					
05	42904 X	26618	-0-	-16286	-0-	1058	1	23042	3	Y	2077	1820	0	360
						233	4	2285	9					
06	36690 X	23285	-0-	-13405	-0-	948	1	20542	3	Y	1476	1456	0	380
						171	4	1624	9					
07	33883 X	21235	-0-	-12648	-0-	888	1	18563	3	Y	1526	1503	0	403
						105	4	1679	9					
08	22878 X	21020	-0-	-1858	-0-	916	1	18249	3	Y	1566	1556	0	413
						132	4	1723	9					
09	22140 X	19010	-0-	-3130	-0-	894	1	16494	3	Y	1367	1409	0	369
						118	4	1504	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4														
WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012														
04	73140 X	43139	-0-	-30001	-0-	1882	1	38492	3	Y	1991	2339	0	136
						575	4	2190	9					
05	70215 X	45257	-0-	-24958	-0-	1813	1	39666	3	Y	3017	2630	0	523
						459	4	3319	9					
06	62640 X	41573	-0-	-21067	-0-	1700	1	37015	3	Y	2277	2214	0	586
						353	4	2505	9					
07	60326 X	37700	-0-	-22626	-0-	1611	1	33778	3	Y	1919	2001	0	504
						200	4	2111	9					
08	41075 X	37279	-0-	-3796	-0-	1667	1	33285	3	Y	1887	1888	0	503
						251	4	2076	9					
09	39750 X	33815	-0-	-5935	-0-	1626	1	30075	3	Y	1717	1754	0	463
						225	4	1889	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5														
WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 10/10/2024 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13723 - 21530														
04	T. A.	62177	-0-	62177	202083	2763	1	56252	3	Y	2091	2562	0	140
						862	4	2300	9					
05	T. A.	62729	-0-	62729	264812	2575	1	56082	3	Y	3097	2700	0	537
						665	4	3407	9					
06	T. A.	55867	-0-	55867	320679	2331	1	50536	3	Y	2278	2229	0	586
						494	4	2506	9					
07	T. A.	50273	-0-	50273	370952	2188	1	45671	3	Y	1944	2021	0	509
						276	4	2138	9					
08	420735 X	49783	-0-	-370952	-0-	2263	1	45009	3	Y	1966	1959	0	516
						348	4	2163	9					
09	55290 X	45108	-0-	-10182	-0-	2211	1	40703	3	Y	1712	1763	0	462
						311	4	1883	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BEGOT-EYHORN (SA) G6														
WELL #: G 6H RRCID -> 296431 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667														
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
04	75000 X	48531	-0-	-26469	-0-	2111 1	43082 3	582 4	2756 9	Y	2505	3054 0		174
05	77500 X	48432	-0-	-29068	-0-	1934 1	42192 3	441 4	3865 9	Y	3514	3079 0		609
06	69210 X	42912	-0-	-26298	-0-	1738 1	37748 3	326 4	3100 9	Y	2818	2702 0		725
07	63922 X	38666	-0-	-25256	-0-	1633 1	34146 3	185 4	2702 9	Y	2456	2535 0		646
08	47833 X	37854	-0-	-9979	-0-	1667 1	33223 3	229 4	2735 9	Y	2486	2480 0		652
09	46290 X	33977	-0-	-12313	-0-	1613 1	29766 3	204 4	2394 9	Y	2176	2237 0		587
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 298370 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13137 - 20291														
04	167550 X	120583	-0-	-46967	-0-	4760 1	59920 3	1245 4	32527 5	Y	20119	19711 0		5735
05	173135 X	139483	-0-	-33652	-0-	4849 1	94588 3	1557 4	15541 5	Y	20862	22284 0		4313
06	167550 X	108351	-0-	-59199	-0-	3904 1	83090 3	1215 4	3396 5	Y	15224	15619 0		3918
07	173135 X	NO RPT	-0-	-173135	-0-					Y	NO RPT			3918
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3918
09	68232 X	68232	-0-	-0-	-0-	3311 1	54258 3	802 4	631 5	Y	8391	8453 0		2263
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 298371 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13181 - 20838														
04	208560 X	161455	-0-	-47105	-0-	6558 1	82650 3	1629 4	44801 5	Y	23470	22682 0		6690
05	215512 X	161318	-0-	-54194	-0-	5779 1	112565 3	1766 4	18528 5	Y	20618	23046 0		4262
06	208560 X	122812	-0-	-85748	-0-	4598 1	97341 3	1357 4	4004 5	Y	14102	14735 0		3629
07	215512 X	71667	-0-	-143845	-0-	2845 1	57235 3	678 4	2035 5	Y	8067	8796 0		2900
08	85342 X	85342	-0-	-0-	-0-	3460 1	69217 3	852 4	1382 5	Y	9483	9944 0		2439
09	77304 X	77304	-0-	-0-	-0-	3365 1	62781 3	909 4	730 5	Y	8654	8782 0		2334
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 298372 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13137 - 21974														
04	125333 X	125333	-0-	-0-	-0-	5256 1	65730 3	1390 4	35958 5	Y	15454	13692 0		4405
05	150066 X	150066	-0-	-0-	-0-	5581 1	108191 3	1812 4	17913 5	Y	15063	16354 0		3114
06	93420 X	90533	-0-	-2887	-0-	3493 1	73655 3	1090 4	3045 5	Y	8409	9359 0		2164
07	96534 X	45299	-0-	-51235	-0-	1834 1	36732 3	453 4	1313 5	Y	4515	5105 0		1574
08	57744 X	57744	-0-	-0-	-0-	2450 1	47529 3	613 4	950 5	Y	5638	5775 0		1437
09	52895 X	52895	-0-	-0-	-0-	2358 1	43799 3	660 4	510 5	Y	5062	5147 0		1365

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298373 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13067 - 19167														
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
04	170730 X	99298	-0-	-71432	-0-	4163	1	52120	3	Y	12216	12686	0	3482
						1100	4	28477	5					
05	176421 X	85442	-0-	-90979	-0-	3179	1	61660	3	Y	8518	10239	0	1761
						1031	4	10202	5					
06	170730 X	63067	-0-	-107663	-0-	2407	1	51132	3	Y	6030	6239	0	1552
						800	4	2095	5					
07	176421 X	38694	-0-	-137727	-0-	1550	1	31300	3	Y	3944	4077	0	1419
						399	4	1107	5					
08	47923 X	47923	-0-	-0-	-0-	2057	1	39699	3	Y	4414	4706	0	1127
						517	4	795	5					
09	42698 X	42698	-0-	-0-	-0-	2280	1	35719	3	Y	3397	3618	0	916
						544	4	418	5					
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 298374 COMPL. DATE 07/18/2025 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13092 - 19023														
04	137970 X	92352	-0-	-45618	-0-	3823	1	47957	3	Y	12160	12110	0	3466
						1059	4	26137	5					
05	142569 X	92389	-0-	-50180	-0-	3386	1	65833	3	Y	10149	11517	0	2098
						1148	4	10858	5					
06	137970 X	75272	-0-	-62698	-0-	2870	1	60652	3	Y	7480	7653	0	1925
						1021	4	2501	5					
07	142569 X	43794	-0-	-98775	-0-	1714	1	34490	3	Y	5365	5211	0	2079
						462	4	1226	5					
08	52897 X	52897	-0-	-0-	-0-	2209	1	43517	3	Y	5179	6006	0	1252
						599	4	875	5					
09	46269 X	46269	-0-	-0-	-0-	2093	1	38264	3	Y	4413	4486	0	1190
						610	4	449	5					
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 298589 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13881 - 23875														
04	SHUT IN	69248	-0-	69248	69248	2192	1	60253	3	Y	5320	4237	0	1083
						951	4	5852	9					
05	SHUT IN	261310	-0-	261310	330558	6525	1	228980	3	Y	20908	18366	0	3625
						2806	4	22999	9					
06	DELQ PR	278103	-0-	278103	608661	6978	1	249949	3	Y	17252	16438	0	4439
						2199	4	18977	9					
07	821228 X	212567	-0-	-608661	-0-	5074	1	190583	3	Y	14548	14837	0	4150
						907	4	16003	9					
*08	277512 X	169029	-0-	-108483	-0-	4184	1	151721	3	Y	10974	12285	0	2839
						1053	4	12071	9					
09	132872 X	132872	-0-	-0-	-0-	3855	1	118744	3	Y	8606	9109	0	2321
						806	4	9467	9					
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 298688 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13999 PERF.14132 - 24344														
04	SHUT IN	132566	-0-	132566	132566	4448	1	122169	3	Y	3655	3061	0	594
						1928	4	4021	9					
05	SHUT IN	419416	-0-	419416	551982	11056	1	387703	3	Y	14462	12548	0	2508
						4749	4	15908	9					
06	DELQ PR	405778	-0-	405778	957760	10619	1	379797	3	Y	10523	10323	0	2708
						3787	4	11575	9					
07	1372386 X	414626	-0-	-957760	-0-	10363	1	389022	3	Y	11998	11283	0	3423
						2043	4	13198	9					
08	377952 X	324259	-0-	-53693	-0-	8408	1	304799	3	Y	8156	9108	0	2000
						2080	4	8972	9					
09	259512 X	259512	-0-	-0-	-0-	7920	1	243966	3	Y	5452	5971	0	1470
						1629	4	5997	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH-ECKHARDT (SA) A8 WELL #: A 8H RRCID -> 298690 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14294 - 24933														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	4151	1	113994	3	Y	2165	1748	0	417
						1799	4	2382	9					
05	SHUT IN	362303	-0-	362303	484629	9642	1	338072	3	Y	9498	8268	0	1647
						4141	4	10448	9					
06	DELQ PR	445654	-0-	445654	930283	11651	1	416707	3	Y	11887	10476	0	3058
						4220	4	13076	9					
07	1413012 X	482729	-0-	-930283	-0-	12104	1	454175	3	Y	12694	12131	0	3621
						2487	4	13963	9					
08	450120 X	406431	-0-	-43689	-0-	10561	1	382687	3	Y	9388	10464	0	2261
						2856	4	10327	9					
09	292143 X	292143	-0-	-0-	-0-	8907	1	274229	3	Y	6367	6898	0	1717
						2003	4	7004	9					
GANO-DLUGO-ECKHA-MATEJ (SA) A7 WELL #: A 7H RRCID -> 298719 COMPL. DATE 04/17/2025 TOTAL DEPTH 13837 PERF.14001 - 24061														
04	SHUT IN	78023	-0-	78023	78023	2552	1	70120	3	Y	3858	3175	0	683
						1107	4	4244	9					
05	SHUT IN	236674	-0-	236674	314697	6096	1	213805	3	Y	12866	11318	0	2231
						2620	4	14153	9					
06	DELQ PR	256249	-0-	256249	570946	6537	1	233919	3	Y	12363	11413	0	3181
						2194	4	13599	9					
07	774488 X	203542	-0-	-570946	-0-	4997	1	187548	3	Y	9132	9708	0	2605
						952	4	10045	9					
08	260834 X	166745	-0-	-94089	-0-	4242	1	153808	3	Y	6912	7539	0	1695
						1092	4	7603	9					
09	126551 X	126551	-0-	-0-	-0-	3786	1	116631	3	Y	4840	5221	0	1305
						810	4	5324	9					
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 298736 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13883 - 23720														
04	SHUT IN	61241	-0-	61241	61241	1947	1	53535	3	Y	4467	3526	0	941
						845	4	4914	9					
05	SHUT IN	231296	-0-	231296	292537	5725	1	200945	3	Y	20149	17596	0	3494
						2462	4	22164	9					
*06	DELQ PR	265535	-0-	265535	558072	6662	1	238357	3	Y	16558	15792	0	4260
						2302	4	18214	9					
*07	757561 X	199489	-0-	-558072	-0-	4766	1	178874	3	Y	13559	13951	0	3868
						934	4	14915	9					
08	265608 X	150023	-0-	-115585	-0-	3740	1	135921	3	Y	9420	10505	0	2353
						10362	9							
09	111320 X	111320	-0-	-0-	-0-	3259	1	100593	3	Y	6789	7298	0	1831
						7468	9							
GANO-DLUGOSCH-MATEJEK (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 298799 COMPL. DATE 04/19/2025 TOTAL DEPTH 13992 PERF.14146 - 21241														
04	SHUT IN	105123	-0-	105123	-0-	3544	1	97326	3	Y	2470	2005	0	465
						1536	4	2717	9					
05	370512 X	319713	-0-	-50799	-0-	8479	1	297327	3	Y	9332	8179	0	1618
						3642	4	10265	9					
06	DELQ PR	360518	-0-	360518	360518	9426	1	337221	3	Y	9631	8771	0	2478
						3277	4	10594	9					
07	704884 X	344366	-0-	-360518	-0-	8640	1	324296	3	Y	8843	8798	0	2523
						1703	4	9727	9					
08	370512 X	269465	-0-	-101047	-0-	6996	1	253743	3	Y	6265	6921	0	1537
						1834	4	6892	9					
09	207644 X	207644	-0-	-0-	-0-	6327	1	195181	3	Y	4324	4687	0	1166
						1380	4	4756	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-THIEME-MATEJEK (SA) A2														
WELL #: A 2H RRCID -> 298823 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 14004 PERF.14062 - 23930														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE				BALANCE	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
*06	471600 X	NO RPT	-0-	-471600	-0-								-0-	
*07	487320 X	NO RPT	-0-	-487320	-0-								-0-	
*08	487320 X	NO RPT	-0-	-487320	-0-								-0-	
*09	471600 X	NO RPT	-0-	-471600	-0-								-0-	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.														
YELLOW JACKET														
WELL #: 728874 1H RRCID -> 299449 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13417 - 18296														
05	0	90452	-0-	90452	90452		219	1	90059	3	Y	158		158
							174	9						
06	279295 X	188843	-0-	-90452	-0-		724	1	187907	3	Y	193	234 1	117
							212	9						
07	DELQ PR	171368	-0-	171368	171368		1105	1	170030	3	Y	212	190 1	139
							233	9						
08	327379 X	156011	-0-	-171368	-0-		897	1	154880	3	Y	213	303 1	49
							234	9						
*09	134850 X	134850	-0-	-0-	-0-		609	1	134130	3	Y	101	94 1	56
							111	9						
YELLOW JACKET														
WELL #: 728874 1H RRCID -> 299496 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13496 - 18375														
05	0	92031	-0-	92031	92031		222	1	91642	3	Y	152		152
							167	9						
06	300075 X	208044	-0-	-92031	-0-		798	1	206866	3	Y	345	337 1	160
							380	9						
07	DELQ PR	185852	-0-	185852	185852		1199	1	184492	3	Y	146	174 1	132
							161	9						
08	348019 X	162167	-0-	-185852	-0-		932	1	161073	3	Y	147	236 1	43
							162	9						
09	229050 X	137447	-0-	-91603	-0-		620	1	136720	3	Y	97	88 1	52
							107	9						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
ROY ESSE 01														
WELL #: 781915 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752														
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
H. T. CHAPMAN 04														
WELL #: 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912														
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.//					86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
VERDUN OIL & GAS LLC															884566																								
MORRILL UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 273131					COMPL. DATE 11/04/2013					TOTAL DEPTH 11727					PERF.11697 - 17349				
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											
04		300 N	229	-0-	-71	-0-	-0-	-0-		139	1	90	9	N		82			82	1								8											
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2	-0-		N		-0-												8											
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		163	1	47	9	N		43			43	1								8											
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-												8											
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		94			93	1								9											
09		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT												9											
MORRILL UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 273135					COMPL. DATE 11/04/2013					TOTAL DEPTH 11671					PERF.11777 - 17606				
04		967 N	72	-0-	-895	-0-	-0-	-0-		9	1	63	9	N		57												277											
05		2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		177	1	2435	2	N		38												315											
										3	4	42	9																										
06		342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	256	2	N		60			181	1								194											
										1	4	66	9																										
07		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		212	1	1843	2	N		-0-												194											
										2	4																												
08		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		671	1	6796	2	N		-0-												194											
										19	4																												
09		960 X	NO RPT	-0-	-960	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT												194											
MORRILL UNIT C															WELL #: 1					RRCID -> 273530					COMPL. DATE 03/27/2014					TOTAL DEPTH 11447					PERF.11721 - 17503				
04		152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	125	2	N		2												209											
										2	9																												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-												209											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		52												261											
07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	558	2	N		101												362											
										1	4	111	9																										
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		51			184	1								229											
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT												229											
WARWICK-ARTEMIS, LLC															899023																								
WINDHAM A															WELL #: 1H					RRCID -> 260385					COMPL. DATE 01/26/2011					TOTAL DEPTH 13025					PERF.12760 - 19053				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												152											
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												152											
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												152											
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												152											
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												152											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT												152											
MCCARN A															WELL #: 5H					RRCID -> 266844					COMPL. DATE 11/13/2012					TOTAL DEPTH 13173					PERF.13101 - 19953				
04		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												42											
05		4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	-0-	-0-						Y		5												47											
06		60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			44	1							3												
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			3	1							-0-												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												-0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT												-0-											
MCCARN B															WELL #: 1H					RRCID -> 266847					COMPL. DATE 11/13/2012					TOTAL DEPTH 13047					PERF.13349 - 18750				
04		300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												17											
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												17											
06		720 X	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	-0-						Y		-0-												17											
07		744 X	-0-	-0-	-744	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			16	1							1												
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-			1	1							-0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		NO RPT												-0-											

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE			//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:			NON-ASSOCIATED 1H RRCID -> 289149			CAPACITY COMPL. DATE 01/29/2020				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 13065 PERF.13215 - 20002			
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	
04	45750 X	39806	-0-	-5944	-0-	604	1	38705	3	N	452	384	1	1 8	993	
05	45260 X	38818	-0-	-6442	-0-	497	9	38131	3	N	408	380	1		1021	
06	42450 X	36815	-0-	-5635	-0-	238	1	35712	3	N	376	365	1		1032	
07	41137 X	40446	-0-	-691	-0-	449	9	38476	3	N	395	373	1	2 8	1052	
08	41137 X	34971	-0-	-6166	-0-	689	1	33197	3	N	328	374	1		1006	
09	39810 X	NO RPT	-0-	-39810	-0-	414	9			N	NO RPT				1006	

SKY CITY A			WELL #:			1LH	RRCID -> 294158	COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL	DEPTH 13111	PERF.13300	- 21551		
04	54240 X	44056	-0-	-10184	-0-	1082	1	42113	3	Y	783	828	1		2356	
05	56048 X	27182	-0-	-28866	-0-	861	9	25874	3	Y	225	223	1		2358	
06	81719 X	81719	-0-	-0-	-0-	1060	1	78999	3	Y	809	853	1		2314	
07	61374 X	61374	-0-	-0-	-0-	248	9	59800	3	Y	619	648	1		2285	
08	45539 X	45382	-0-	-157	-0-	1830	1	44180	3	Y	435	430	1		2290	
09	81720 X	NO RPT	-0-	-81720	-0-	890	9	479	9	Y	NO RPT				2290	

SKY CITY A			WELL #:			2LH	RRCID -> 294254	COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL	DEPTH 13243	PERF.13201	- 23211		
04	60390 X	50283	-0-	-10107	-0-	1503	1	48493	3	Y	261	288	1		2295	
05	62403 X	28961	-0-	-33442	-0-	287	9	27312	3	Y	223	155	1		2363	
06	100393 X	100393	-0-	-0-	-0-	1404	1	98216	3	Y	1071	1026	1		2408	
07	84570 X	84570	-0-	-0-	-0-	245	9	82664	3	Y	616	670	1		2354	
08	53177 X	53177	-0-	-0-	-0-	1178	9	51753	3	Y	526	503	1		2377	
09	100380 X	NO RPT	-0-	-100380	-0-	764	1	579	9	Y	NO RPT				2377	

SKY CITY B			WELL #:			1LH	RRCID -> 294271	COMPL. DATE 09/05/2022			TOTAL	DEPTH 13393	PERF.13433	- 20980		
04	43590 X	36929	-0-	-6661	-0-	37	1	36693	3	N	181				894	
05	45043 X	19541	-0-	-25502	-0-	199	9	18687	3	N	89	195	1		788	
06	40560 X	36695	-0-	-3865	-0-	756	1	36297	3	N	200	187	1		801	
07	38161 X	34221	-0-	-3940	-0-	98	9	33417	3	N	184	187	1	1 8	797	
08	38161 X	29750	-0-	-8411	-0-	178	1	202	9	N	138	182	1		753	
09	36930 X	NO RPT	-0-	-36930	-0-	220	9	152	9	N	NO RPT				753	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
BUMBLE BEE A															
WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548															
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
04	56580 X	47899	-0-	-8681	-0-	725 1	46495 3	Y			617	593 1	1 8		1236
05	58466 X	44770	-0-	-13696	-0-	679 9	274 1	43855 3	Y		583	638 1			1181
06	56580 X	43384	-0-	-13196	-0-	641 9	810 1	41959 3	Y		559	557 1			1183
07	55180 X	47400	-0-	-7780	-0-	615 9	120 1	46171 3	Y		727	679 1			1231
08	49507 X	45157	-0-	-4350	-0-	309 4	82 1	44263 3	Y		490	465 1			1256
09	47910 X	NO RPT	-0-	-47910	-0-	273 4	539 9			Y	NO RPT				1256
BUMBLE BEE A															
WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017															
04	28770 X	16372	-0-	-12398	-0-	249 1	15974 3	Y			135	147 1			187
05	24459 X	15561	-0-	-8898	-0-	149 9	95 1	15292 3	Y		158	156 1			189
06	21990 X	11467	-0-	-10523	-0-	174 9	216 1	11172 3	Y		72	74 1			187
07	19065 X	11719	-0-	-7346	-0-	79 9	68 1	11543 3	Y		74	76 1			185
08	17360 X	-0-	-0-	-17360	-0-	27 4	81 9			Y	-0-	10 1			175
09	16380 X	NO RPT	-0-	-16380	-0-					Y	NO RPT				175
BUMBLE BEE A															
WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777															
04	88560 X	63329	-0-	-25231	-0-	964 1	61802 3	Y			512	548 1	4 8		1054
05	89683 X	55628	-0-	-34055	-0-	563 9	341 1	54687 3	Y		545	543 1			1056
06	71730 X	49617	-0-	-22113	-0-	600 9	929 1	48163 3	Y		477	449 1			1084
07	67580 X	54871	-0-	-12709	-0-	525 9	328 1	53866 3	Y		524	523 1			1085
08	65441 X	52770	-0-	-12671	-0-	101 4	101 4	576 9			706	617 1			1174
09	63330 X	NO RPT	-0-	-63330	-0-	316 1	37 4	51640 3	Y		777 9				1174
BUMBLE BEE															
WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648															
04	46140 X	30783	-0-	-15357	-0-	462 1	29637 3	Y			622	625 1			1118
05	43183 X	27929	-0-	-15254	-0-	684 9	169 1	27053 3	Y		643	696 1			1065
06	36690 X	25806	-0-	-10884	-0-	707 9	477 1	24707 3	Y		565	570 1			1060
07	32023 X	24044	-0-	-7979	-0-	622 9	58 1	23086 3	Y		669	634 1			1095
08	32023 X	26599	-0-	-5424	-0-	164 4	48 1	736 9			519	478 1			1136
09	30780 X	NO RPT	-0-	-30780	-0-	160 4	571 9			Y	NO RPT				1136

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC KENEDY UNIT				//CONT.// WELL #:	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
					1LH	RRCID	-> 294944	COMPL.	DATE 03/03/2023	TOTAL	DEPTH 12959	PERF.13343	- 19762				
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
04		66750 X	45073	-0-	-21677	-0-			1108	1	42192	3	Y	1612	1365	1	1211
05		68975 X	64255	-0-	-4720	-0-			1773	9							
									2242	1	59774	3	Y	2035	2072	1	1174
06		62580 X	60411	-0-	-2169	-0-			2239	9							
									2275	1	56209	3	Y	1752	1861	1	1065
07		58226 X	58226	-0-	-0-	-0-			1927	9							
									3252	1	53228	3	Y	1500	1476	1	1089
08		64263 X	55623	-0-	-8640	-0-			96	4	1650	9					
									2769	1	50966	3	Y	1581	1528	1	1142
09		62190 X	NO RPT	-0-	-62190	-0-			149	4	1739	9	Y	NO RPT			1142
KENEDY UNIT				WELL #:	2LH	RRCID	-> 294946	COMPL.	DATE 03/03/2023	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13282	- 18986				
04		54390 X	38708	-0-	-15682	-0-			1115	1	37018	3	Y	523	547	1	1126
									575	9							
05		56110 X	52504	-0-	-3606	-0-			997	1	50918	3	Y	535	590	1	1071
									589	9							
06		53369 X	53369	-0-	-0-	-0-			2487	1	49846	3	Y	942	923	1	1090
									1036	9							
07		47095 X	47095	-0-	-0-	-0-			2659	1	43478	3	Y	799	779	1	1110
									79	4	879	9					
08		52514 X	41500	-0-	-11014	-0-			2112	1	38513	3	Y	700	695	1	1115
									105	4	770	9					
09		53370 X	NO RPT	-0-	-53370	-0-							Y	NO RPT			1115
GRASSHOPPER THIELE A1				WELL #:	1H	RRCID	-> 295045	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12955	PERF.13166	- 19349				
04		44130 X	36493	-0-	-7637	-0-			596	1	33808	3	Y	1899	1950	1	1866
									2089	9							
05		45446 X	33624	-0-	-11822	-0-			360	1	31507	3	Y	1597	1548	1	1915
									1757	9							
06		41340 X	31176	-0-	-10164	-0-			1837	1	28093	3	Y	1133	1065	1	1983
									1246	9							
07		37696 X	30098	-0-	-7598	-0-			2916	1	25944	3	Y	1125	1267	1	1841
									1238	9							
08		57985 X	57985	-0-	-0-	-0-			6041	1	49446	3	Y	2271	2151	1	1961
									2498	9							
09		36480 X	NO RPT	-0-	-36480	-0-							Y	NO RPT			1961
GRASSHOPPER THIELE A2				WELL #:	2H	RRCID	-> 295202	COMPL.	DATE 07/13/2023	TOTAL	DEPTH 12872	PERF.13326	- 20219				
04		54240 X	43231	-0-	-11009	-0-			2427	1	38316	3	Y	2262	2319	1	2752
									2488	9							
05		56048 X	42720	-0-	-13328	-0-			1669	1	38259	3	Y	2538	2426	1	2864
									2792	9							
06		51780 X	38030	-0-	-13750	-0-			1385	1	34113	3	Y	2302	2108	1	3058
									2532	9							
07		45105 X	44766	-0-	-339	-0-			4443	1	37918	3	Y	2186	2470	1	2774
									2405	9							
08		60776 X	60776	-0-	-0-	-0-			6287	1	51693	3	Y	2542	2459	1	2857
									2796	9							
09		43230 X	NO RPT	-0-	-43230	-0-							Y	NO RPT			2857

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC GRASSHOPPER THIELE B1				//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023 WELL #:	1H	RRCID -> 295534	CAPACITY COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12864	CNTY: LIVE OAK PERF.13324 - 20640		
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
04		54720 X	43281	-0-	-11439	-0-	2281 2684	1 9	38316	3	Y	2440	2332	1	2079
05		53258 X	43262	-0-	-9996	-0-	2241 2762	1 9	38259	3	Y	2511	2549	1	2041
06		43260 X	37975	-0-	-5285	-0-	1463 2399	1 9	34113	3	Y	2181	2345	1	1877
07		46190 X	36210	-0-	-9980	-0-	1532 66	1 4	31931	3	Y	2437	2306	1	2008
08		46190 X	29913	-0-	-16277	-0-	1061 59	1 4	26970	3	Y	1657	1702	1	1963
09		43290 X	NO RPT	-0-	-43290	-0-			1823	9	Y	NO RPT			1963
GRASSHOPPER THIELE B2				WELL #:	2H	RRCID -> 295622	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12723	PERF.13071 - 19049		
04		38670 X	36319	-0-	-2351	-0-	167 2344	1 9	33808	3	Y	2131	2019	1	1909
05		39959 X	36610	-0-	-3349	-0-	1085 1767	1 9	33758	3	Y	1606	1698	1	1817
06		38670 X	29562	-0-	-9108	-0-	344 1125	1 9	28093	3	Y	1023	1154	1	1686
07		39339 X	28251	-0-	-11088	-0-	1120 58	1 4	25944	3	Y	1026	979	1	1733
08		39339 X	26944	-0-	-12395	-0-	917 50	1 4	24723	3	Y	1140	1110	1	1763
09		36330 X	NO RPT	-0-	-36330	-0-			1254	9	Y	NO RPT			1763
GRASSHOPPER THIELE B3				WELL #:	3H	RRCID -> 295639	COMPL. DATE 07/13/2023				TOTAL	DEPTH 12857	PERF.13296 - 17781		
04		100710 X	87227	-0-	-13483	-0-	2979 3108	1 9	81140	3	Y	2825	2654	1	1581
05		100502 X	89945	-0-	-10557	-0-	3913 2763	1 9	83269	3	Y	2512	2592	1	1501
06		92130 X	82968	-0-	-9162	-0-	3848 2868	1 9	76252	3	Y	2607	2753	1	1355
07		90148 X	84540	-0-	-5608	-0-	3604 159	1 4	77832	3	Y	2677	2542	1	1490
08		90148 X	77312	-0-	-12836	-0-	3048 145	1 4	71921	3	Y	1998	2027	1	1461
09		87240 X	NO RPT	-0-	-87240	-0-			2198	9	Y	NO RPT			1461
BUMBLE BEE B				WELL #:	1LH	RRCID -> 296774	COMPL. DATE 03/14/2024				TOTAL	DEPTH 13019	PERF.13173 - 22426		
04		128130 X	98277	-0-	-29853	-0-	1487 1431	1 9	95359	3	Y	1301	1437	1	1683
05		132401 X	99798	-0-	-32603	-0-	608 1708	1 9	97482	3	Y	1553	1534	1	1702
06		94920 X	87248	-0-	-7672	-0-	1621 1587	1 9	84040	3	Y	1443	1348	1	1797
07		101556 X	86959	-0-	-14597	-0-	541 170	1 4	84647	3	Y	1455	1469	1	1783
08		101556 X	87610	-0-	-13946	-0-	490 73	1 4	84837	3	Y	2009	1753	1	2039
09		98280 X	NO RPT	-0-	-98280	-0-			2210	9	Y	NO RPT			2039

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC				//CONT.// 899023													
BUMBLE BEE B				WELL #:		2LH	RRCID	-> 296844	COMPL.	DATE 03/14/2024	TOTAL	DEPTH 13010	PERF.13265	- 22678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
04	117510 X	89243	-0-	-28267	-0-		1346	1 1619 9	86278	3	Y	1472	1638	1 5 8		1343	
05	109740 X	89525	-0-	-20215	-0-		544	1 1747 9	87234	3	Y	1588	1584	1		1347	
06	97590 X	83521	-0-	-14069	-0-		1551	1 1560 9	80410	3	Y	1418	1332	1		1433	
07	97154 X	82888	-0-	-14266	-0-		504	1 159 4	80799	3	Y	1296	1330	1		1399	
08	94395 X	78939	-0-	-15456	-0-		451	1 67 4	77460	3	Y	874	851	1		1422	
09	89250 X	NO RPT	-0-	-89250	-0-				961	9	Y	NO RPT				1422	
BUMBLE BEE B				WELL #:		3LH	RRCID	-> 296863	COMPL.	DATE 03/20/2024	TOTAL	DEPTH 13003	PERF.13396	- 18076			
04	58410 X	45506	-0-	-12904	-0-		695	1 222 9	44589	3	Y	202	233	1 4 8		225	
05	56544 X	39846	-0-	-16698	-0-		246	1 193 9	39407	3	Y	175	179	1		221	
06	53650 X	53650	-0-	-0-	-0-		1012	1 208 9	52430	3	Y	189	175	1		235	
07	50406 X	46758	-0-	-3648	-0-		306	1 97 4	46171	3	Y	167	171	1		231	
08	52163 X	52163	-0-	-0-	-0-		318	1 41 4	51640	3	Y	149	138	1		242	
09	53640 X	NO RPT	-0-	-53640	-0-				164	9	Y	NO RPT				242	
WINDHAM A				WELL #:		2H	RRCID	-> 298173	COMPL.	DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 13075	PERF.12886	- 19879			
04	131889 X	131889	-0-	-0-	-0-		3564	1 4447 9	123878	3	Y	4043	4119	1 4 8		1386	
05	136257 X	136257	-0-	-0-	-0-		6111	1 5275 9	124871	3	Y	4795	5112	1		1069	
06	115990 X	115990	-0-	-0-	-0-		982	1 3655 9	111353	3	Y	3323	3417	1 1 8		974	
07	110150 X	110150	-0-	-0-	-0-		1404	1 2154 9	106592	3	Y	1958	1976	1		956	
08	136276 X	103926	-0-	-32350	-0-		865	1 3345 9	99716	3	Y	3041	3034	1		963	
09	131880 X	NO RPT	-0-	-131880	-0-						Y	NO RPT				963	
WINDHAM A				WELL #:		3H	RRCID	-> 298174	COMPL.	DATE 07/18/2024	TOTAL	DEPTH 12974	PERF.12902	- 19945			
04	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-		1664	1 2539 9	109584	3	Y	2308	2350	1 1 8		760	
05	120713 X	120713	-0-	-0-	-0-		2720	1 2728 9	115265	3	Y	2480	2668	1		572	
06	100110 X	90364	-0-	-9746	-0-		761	1 2180 9	87423	3	Y	1982	2021	1		533	
07	103447 X	85756	-0-	-17691	-0-		1077	1 3018 9	81661	3	Y	2744	2659	1		618	
08	120714 X	77339	-0-	-43375	-0-		646	1 2135 9	74558	3	Y	1941	2039	1		520	
09	116820 X	NO RPT	-0-	-116820	-0-						Y	NO RPT				520	

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
WARWICK-ARTEMIS, LLC																
WINDHAM A																
WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
04	123578	X	123578	-0-	-0-	-0-	1717	1	119113	3	Y	2498	2563	1	1 8	1864
05	127818	X	127818	-0-	-0-	-0-	2748	9	120068	3	Y	2555	2761	1		1658
06	107010	X	101610	-0-	-5400	-0-	4939	1	98480	3	Y	2068	2107	1	1 8	1618
07	110577	X	101956	-0-	-8621	-0-	2811	9	97526	3	Y	2846	2758	1		1706
08	127813	X	93109	-0-	-34704	-0-	855	1	90426	3	Y	1720	1836	1		1590
09	123690	X	NO RPT	-0-	-123690	-0-	2275	9			Y	NO RPT				1590
							1299	1								
							3131	9								
							791	1								
							1892	9								
WINDHAM A																
WELL #: 4H RRCID -> 298178 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13032 PERF.13067 - 20060																
04	128060	X	128060	-0-	-0-	-0-	1982	1	123878	3	Y	2000	2038	1	4 8	1341
05	129516	X	129516	-0-	-0-	-0-	2200	9	120068	3	Y	1586	1760	1		1167
06	117600	X	99719	-0-	-17881	-0-	7703	1	96954	3	Y	1752	1757	1	1 8	1161
07	121520	X	99009	-0-	-22511	-0-	1745	9	95429	3	Y	2100	2044	1		1217
08	132339	X	92916	-0-	-39423	-0-	838	1	90380	3	Y	1591	1661	1		1147
09	128070	X	NO RPT	-0-	-128070	-0-	1927	9			Y	NO RPT				1147
							1270	1								
							2310	9								
							786	1								
							1750	9								
MCCARN B																
WELL #: 3H RRCID -> 299764 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13255 PERF.13453 - 21084																
06	0		7415	-0-	7415	7415	8	1	7307	3	Y	91	33	1		58
07	218798	X	211383	-0-	-7415	-0-	100	9	210083	3	Y	1081	1030	1		109
08	217465	X	190782	-0-	-26683	-0-	111	1	189714	3	Y	857	756	1		210
09	210450	X	NO RPT	-0-	-210450	-0-	1189	9			Y	NO RPT				210
							125	1								
							943	9								
MCCARN B																
WELL #: 2H RRCID -> 299765 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13326 - 21497																
06	0		9302	-0-	9302	9302	10	1	9185	3	Y	97	35	1		62
07	214542	X	205240	-0-	-9302	-0-	107	9	204312	3	Y	745	731	1		76
08	216380	X	194170	-0-	-22210	-0-	108	1	193380	3	Y	603	532	1		147
09	209400	X	NO RPT	-0-	-209400	-0-	820	9			Y	NO RPT				147
							127	1								
							663	9								
MCCARN A2																
WELL #: 2H RRCID -> 299767 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 13285 PERF.13307 - 22829																
06	0		12795	-0-	12795	12795	13	1	12600	3	Y	165	60	1		105
07	253409	X	240614	-0-	-12795	-0-	182	9	239676	3	Y	737	766	1		76
08	268057	X	239212	-0-	-28845	-0-	127	1	238485	3	Y	518	470	1		124
09	259410	X	NO RPT	-0-	-259410	-0-	811	9			Y	NO RPT				124
							157	1								
							570	9								

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														
SHANKLIN ENERGY CO, LLC														
FOLEY														
87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK														
769281														
WELL #: 1 S					RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968									
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (5900)														
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D. III														
87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 4					RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900									
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (6000)														
BULL OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D.														
87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 1					RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990									
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (6135)														
BULL OPERATING, LLC														
BROOKING-SEALE UNIT														
87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 1					RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124									
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (7100)														
BULL OPERATING, LLC														
BROOKING, G. T.														
87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
106449														
WELL #: 45					RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072									
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWAN LAKE (8700, FB-W)				87479 882	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC				106449											
SWAN SEALE				WELL #: 1	RRCID -> 280160	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH 9169	PERF. 8646	-	8650					
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SWAN LAKE, N. (5925)				87481 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
BULL OPERATING, LLC				106449											
SEALE, SAM D.				WELL #: 4	RRCID -> 123230	COMPL. DATE 11/24/1986	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5926	-	5932					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SWEET HOME (EDWARDS)				87587 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 102145	COMPL. DATE 07/26/1982	TOTAL DEPTH 13855	PERF.13506	-	13781					
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	268 1	3096 2	N	-0-						2
05	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	405 3	3059 2	N	-0-						2
06	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	280 1	2719 2	N	90						92
07	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	521 3	99 9	N	-0-						92
08	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	241 1	3248 2	N	-0-						92
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-	474 3	3183 2	N	-0-						92
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
WICK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225155	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 14202	PERF.13562	-	14202					
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	271 1	278 2	N	-0-						77
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-						77
06	331 N	331	-0-	-0-	-0-	75 1	256 2	N	-0-						77
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-						77
08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-						77
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT						77
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)				87777 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELDERXP LTD.				907320											
M&P RANCH LLC				WELL #: 1	RRCID -> 255296	COMPL. DATE 10/17/2009	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 4770	-	4779					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						420
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						420
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						420
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						420
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)			87777 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.			130787						
WILBURN			WELL #:	2	RRCID -> 223777	COMPL. DATE 11/16/2006	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 4390	- 4397
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				134
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				134
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				134
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				134
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				134
WELDERXP LTD.			907320						
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 256102	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 4916	PERF. 4529	- 4541
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)			87778 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131						
SOUTHERN STATES			WELL #:	1	RRCID -> 265526	COMPL. DATE 05/19/2012	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5744	- 5770
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703				43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703				43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703				43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703				43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703				43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703				43
T-C (5600)			87875 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782						
O'CONNOR			WELL #:	60	RRCID -> 160794	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 5577	- 5580
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TW (FRIO 5830)			88052 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC			101344						
SCHUECH, IRMA "B"			WELL #:	2	RRCID -> 152485	COMPL. DATE 10/28/1994	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 5831	- 5833
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	1680 N	1075	-0-	-605	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
05	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
08	1240 N	771	-0-	-469	-0-	771	2			N	-0-					-0-
09	1080 N	919	-0-	-161	-0-	919	2			N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	26319 X	14187	-0-	-12132	-0-	845	1	13342	2	Y	-0-					11
05	11739 X	11739	-0-	-0-	-0-	584	1	11155	2	Y	-0-					11
06	10290 X	5133	-0-	-5157	-0-	372	1	4761	2	Y	-0-					11
07	14663 X	4425	-0-	-10238	-0-	342	1	4083	2	Y	-0-					11
08	14663 X	2252	-0-	-12411	-0-	185	1	2067	2	Y	-0-					11
09	14190 X	1123	-0-	-13067	-0-	123	1	1000	2	Y	-0-					11

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	8940 X	3782	-0-	-5158 B	-0-	225	1	3557	2	Y	-0-					-0-
05	7068 X	3832	-0-	-3236 B	-0-	191	1	3641	2	Y	-0-					-0-
06	5610 X	2999	-0-	-2611 B	-0-	218	1	2781	2	Y	-0-					-0-
07	4402 X	2699	-0-	-1703 B	-0-	209	1	2490	2	Y	-0-					-0-
08	3906 X	3230	-0-	-676 B	-0-	266	1	2964	2	Y	-0-					-0-
09	3780 X	2822	-0-	-958 B	-0-	308	1	2514	2	Y	-0-					-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	11658 X	7253	-0-	-4405 B	-0-	432	1	6821	2	Y	-0-					71
05	8947 X	8947	-0-	-0- B	-0-	445	1	8502	2	Y	-0-					71
06	8837 X	8837	-0-	-0- B	-0-	641	1	8196	2	Y	-0-					71
07	8992 X	8992	-0-	-0- B	-0-	696	1	8296	2	Y	-0-					71
08	9262 X	9262	-0-	-0- B	-0-	763	1	8499	2	Y	-0-					71
09	8850 X	7079	-0-	-1771 B	-0-	774	1	6305	2	Y	-0-					71

TEJAS (FRIO 4800)			//CONT.//			88702 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//			833782															
DUKE RANCH -K-			WELL #:			2	RRCID -> 236290			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840								
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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TEJAS (FRIO 5000)						88702 670	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
CHARRO OPERATING, L.L.C.						146621															
SHAY TRACT 3			WELL #:				RRCID -> 228737			COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922								
04	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED			11/27/2017															
T-C OIL COMPANY, LLC						833782															
DUKE RANCH -M-			WELL #:			1	RRCID -> 235661			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074								
04	1710	N	1560	-0-	-150	B	-0-	93	1	1467	2	Y	-0-							10	
05	2046	N	1776	-0-	-270	B	-0-	88	1	1688	2	Y	-0-							10	
06	1901	N	1901	-0-	-0-	B	-0-	138	1	1763	2	Y	-0-							10	
07	1679	N	1679	-0-	-0-	B	-0-	130	1	1549	2	Y	-0-							10	
08	1767	N	1613	-0-	-154	B	-0-	133	1	1480	2	Y	-0-							10	
09	1890	N	1188	-0-	-702	B	-0-	130	1	1058	2	Y	-0-							10	
DUKE RANCH -M-			WELL #:			2	RRCID -> 255703			COMPL. DATE 03/16/2010			TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075								
04	2044	X	94	-0-	-1950	B	-0-	6	1	88	2	Y	-0-							-0-	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-	
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	B	-0-					Y	-0-							-0-	
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	B	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	498	-0-	498	B	498	41	1	457	2	Y	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	1069	-0-	1069	B	1567	117	1	952	2	Y	-0-							-0-	
DUKE RANCH -10-			WELL #:			1	RRCID -> 257650			COMPL. DATE 08/12/2010			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014								
04	1920	X	1505	-0-	-415	B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-							35	
05	3468	X	3468	-0-	-0-	B	-0-	173	1	3295	2	Y	-0-							35	
06	2929	X	2929	-0-	-0-	B	-0-	212	1	2717	2	Y	-0-							35	
07	2569	X	2569	-0-	-0-	B	-0-	199	1	2370	2	Y	-0-							35	
08	3472	X	1579	-0-	-1893	B	-0-	130	1	1449	2	Y	-0-							35	
09	3360	X	575	-0-	-2785	B	-0-	63	1	512	2	Y	-0-							35	
TEJAS (FRIO 5100)						88702 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC						833782															
DUKE RANCH -T-			WELL #:			1	RRCID -> 212604			COMPL. DATE 07/18/2005			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160								
04	6000	X	1499	-0-	-4501		-0-	89	1	1410	2	Y	-0-							-0-	
05	6394	X	6394	-0-	-0-		-0-	318	1	6076	2	Y	-0-							-0-	
06	6000	X	3219	-0-	-2781		-0-	233	1	2986	2	Y	-0-							-0-	
07	6200	X	4099	-0-	-2101		-0-	317	1	3782	2	Y	-0-							-0-	
08	6386	X	4580	-0-	-1806		-0-	377	1	4203	2	Y	-0-							-0-	
09	6180	X	3166	-0-	-3014		-0-	346	1	2820	2	Y	-0-							-0-	

TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-			//CONT.// 88702 750 833782 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: GOLIAD				
					RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH		5402 PERF. 5192 - 5212					
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
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -S-			WELL #:		1	RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH		5783 PERF. 5174 - 5184				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-			WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH		5715 PERF. 5243 - 5266				
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M			WELL #:		3	RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH		5722 PERF. 5180 - 5188				
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-			WELL #:		2	RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH		5685 PERF. 5130 - 5146				
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TEJAS (STRAY SAND) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH "F"			88708 250 833782 WELL #:		NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: REFUGIO				
					RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH		5713 PERF. 1325 - 1338					
04	8700	6721	-0-	-1979	1948	400	1	6321	2	Y	-0-					31
05	8727 R	6779	-0-	-1948	-0-	337	1	6442	2	Y	-0-					31
06	5588 R	5588	-0-	-0-	-0-	405	1	5183	2	Y	-0-					31
07	6944 #	5000	-0-	-1944	-0-	387	1	4613	2	Y	-0-					31
08	6944 #	4903	-0-	-2041	-0-	404	1	4499	2	Y	-0-					31
09	6720 #	2807	-0-	-3913	-0-	307	1	2500	2	Y	-0-					31

TELFERNER (4600)			88732 222			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
FIELD PETROLEUM CORP.			266906																
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 1			RRCID -> 184371			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 5000			PERF. 4641 - 4647				
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 3			RRCID -> 192017			COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 5179			PERF. 4310 - 4324				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TELFERNER, EAST (4600)			88733 225			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
DEAN			WELL #: 7			RRCID -> 291525			COMPL. DATE 05/12/2021			TOTAL DEPTH 5276			PERF. 4413 - 4416				
04	14B	DENY	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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TELFERNER, EAST (5150 FRI0)			88733 765			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
DEAN			WELL #: 6			RRCID -> 288119			COMPL. DATE 09/14/2019			TOTAL DEPTH 6310			PERF. 4420 - 4422				
04	14B	DENY	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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TELFERNER, NORTH (1150)			88734 100			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030																
FIMBLE, EDWIN C.			WELL #: 1			RRCID -> 211146			COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 4515			PERF. 1151 - 1154				
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-	
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-			102	2		N	-0-					-0-	
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-			106	2		N	-0-					-0-	
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	2		N	-0-					-0-	
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		N	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TELFERNER, NORTH (1330)			88734 140			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030																
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #: 2			RRCID -> 196592			COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 1400			PERF. 1314 - 1322				
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-			104	2		N	-0-					-0-	
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-			103	2		N	-0-					-0-	
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-			107	2		N	-0-					-0-	
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-			106	2		N	-0-					-0-	
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-			105	2		N	-0-					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
BUHLER "B"		WELL #: 1	RRCID -> 242928	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 4798	PERF. 2239	-	2241
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
TELFERNER, NORTH (3600 FRI0)		88734 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 7	RRCID -> 227350	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 4551	PERF. 3245	-	3252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEN-TEN (FRI0 3600)		88771 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945						
WICKER, E. H.		WELL #: 1	RRCID -> 172086	COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3704	-	3712
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WICKER, E. H.		WELL #: B 1	RRCID -> 176130	COMPL. DATE 11/12/1999	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3694	-	3696
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #: 5W	RRCID -> 292936	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3348	-	3368
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7	RRCID -> 045179	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2714	-	2780
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (3915)					88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874														
MARKS					WELL #:		1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 3804 - 3884				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
TERRELL POINT (4050)					88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336														
TERRELL, ETTA "A"					WELL #:		17		RRCID -> 177212		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 3945 - 3950				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRYVILLE (4800)					88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.					606055														
WILLIAMS					WELL #:		1		RRCID -> 216497		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 5281		PERF. 4608 - 4611				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAM (COLE)					89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC					625629														
SWANSON ET AL					WELL #:		2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719		PERF. 1897 - 1901				
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RHODE, D.W.					WELL #:		2		RRCID -> 152853		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 1788 - 1794				
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TEXAM (QUEEN CITY)					89052 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
WEEK-END OIL COMPANY					905005														
REAGAN, L. A.					WELL #:		1		RRCID -> 082124		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5812 - 5815				
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAM (WILCOX 6900)				89052 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
DEGUELLO OPERATING LLC				210225											
DOUGHERTY-STRIEBECK				WELL #:	1	RRCID ->	293876	COMPL. DATE	03/01/2022	TOTAL	DEPTH	9495	PERF.	6959 - 6961	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130
TEXAM (WILCOX 7600)				89052 852	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.				222023											
REAGAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	207892	COMPL. DATE	09/01/2004	TOTAL	DEPTH	14667	PERF.	8130 - 8157	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID ->	294713	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.	7537 - 7542	
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	Y	-0-			5
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	91	2	Y	-0-			5
06	90 N	11	-0-	-79	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-			5
07	217 N	29	-0-	-188	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	-0-			5
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			5
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	147	2	Y	-0-			5
SIMS, JIM				784151											
HINES, E. A.				WELL #:	1	RRCID ->	141080	COMPL. DATE	10/19/1991	TOTAL	DEPTH	10005	PERF.	7659 - 7667	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXANA (5350)				89084 290	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON					
BLACK DRAW ENERGY LLC				101501											
CLEMENT, G. S.				WELL #:	5 D	RRCID ->	053107	COMPL. DATE	06/14/1972	TOTAL	DEPTH	6704	PERF.	N/A	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXANA (5500, LOWER)				89084 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764											
CLEMENTS, G. S.				WELL #:	9	RRCID ->	148054	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL	DEPTH	7696	PERF.	5558 - 5562	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (6300) COOK, LEO D. CLEMENT, G. S.			89084 551 174335 WELL #: 5 H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 053663			EXEMPT COMPL. DATE 03/10/1972			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6400) COOK, LEO D. CLEMENT, GEO.			89084 609 174335 WELL #: 5 F			ASSOCIATED RRCID -> 036916			ONE WELL COMPL. DATE 08/14/1965			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6450) MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.			89084 667 545375 WELL #: 3 I			NON-ASSOCIATED RRCID -> 034836			ONE WELL COMPL. DATE 10/08/1964			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6500 FRI0) COOK, LEO D. CLÉMENTS, GEORGE S.			89084 725 174335 WELL #: 5 H			NON-ASSOCIATED RRCID -> 036014			ONE WELL COMPL. DATE 04/21/1965			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444					
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TEXANA (6550) MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.			89084 754 545375 WELL #: 3 F			NON-ASSOCIATED RRCID -> 034783			ONE WELL COMPL. DATE 10/08/1964			CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175) TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH															89086 095 840303	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6196	-	6202	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						42
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						42
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						42
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						42
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						42
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						42
TEXANA, NORTH (FRIO 6900) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT															89086 385 570411	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6860	-	6862	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						54
TEXANA, NORTH (5550) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.															89086 815 767534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	5520	-	5524	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						292
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						292
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						292
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						292
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						292
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009																								
TEXANA, NORTH (5800) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.															89086 840 767534	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1															RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH	5892	PERF.	5200	-	5210	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-
TEXANA, NORTH (5850) AMRWR, LLC MENELEE															89086 875 102699	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WELL #: 7															RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5854	-	5858	
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-										N	NO RPT						-0-

THE PRINCE (YEGUA) TC OIL AND GAS, LLC FENNER UNIT				89247 495 840303		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
WELL #:				1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6287 - 6324			
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			292
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			292
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			292
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			292
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			292
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			292
THE RAPTURE (DELTA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT				89249 080 396852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WELL #:				2		RRCID -> 204737		COMPL. DATE 10/18/2004		TOTAL DEPTH 17723		PERF.17309 - 17328			
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19				416330											
WELL #:				1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089		PERF.16860 - 17276			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
BORCHERS A114				WELL #:		1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000		PERF.15638 - 15938	
04	570 N	469	-0-	-101 B	-0-	23	1	446	3	N	-0-				4
05	806 N	512	-0-	-294 B	-0-	27	1	485	3	N	-0-				4
06	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	56	1	527	3	N	37				37
						41	9								
07	496 N	270	-0-	-226 B	-0-	14	1	256	3	N	-0-				37
08	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-				37
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	37				-0-
THE RAPTURE (MAGNOLIA) HICKS EXPLORATION, LLC MENNING A-129				89249 200 102036		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WELL #:				1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 14242		PERF.14249 - 14259			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT				396852											
WELL #:				2		RRCID -> 208259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17723		PERF.15428 - 17328			
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2				N	-0-			-0-
05	2542 N	2122	-0-	-420	-0-	2122	2				N	-0-			-0-
06	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2				N	-0-			-0-
07	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2				N	-0-			-0-
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2				N	-0-			-0-
09	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-						N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HENDERSON ET AL GAS UNIT														
//CONT.//				89249 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
//CONT.//				396852										
WELL #:				3	RRCID -> 212164				COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125		
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
04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2				N	-0-	-0-
05		1085 N	712	-0-	-373	-0-	712	2				N	-0-	-0-
06		900 N	744	-0-	-156	-0-	744	2				N	-0-	-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2				N	-0-	-0-
08		713 N	233	-0-	-480	-0-	233	2				N	-0-	-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-						N	NO RPT	-0-
THE RAPTURE (ROEDER SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				89249 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: LAVACA		
				100396										
WELL #:				12	RRCID -> 226377				COMPL. DATE 02/13/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388		
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-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
THE RAPTURE (WILCOX)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				89249 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
				100396										
WELL #:				5	RRCID -> 238225				COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128		
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	648	3	Y	9		29
							10	9						
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	17	1	630	3	Y	-0-		29
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-		29
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-		29
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		29
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
JACOBS RANCH														
WELL #:				7	RRCID -> 276118				COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616		
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	Y	27		84
							30	9						
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	Y	-0-		84
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-		84
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-		84
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		84
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
				89249 480	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
				100396										
WELL #:				12	RRCID -> 232258				COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL					CNTY: LAVACA									
100396														
WELL #: 7 RRCID -> 237709					COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488									
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
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
THE RAPTURE (12700 SAND)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
JACOBS RANCH														
89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY					CNTY: LAVACA									
100396														
WELL #: 1 RRCID -> 185660					COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556									
04	14B DENY	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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
JACOBS RANCH														
WELL #: 12 RRCID -> 214498					COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632									
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	98	1	4089	3	N	-0-			-0-
05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	98	1	3976	3	N	-0-			-0-
06	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	98	1	2134	3	N	-0-			-0-
07	4185 X	969	-0-	-3216	-0-	98	1	871	3	N	-0-			-0-
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
09	4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT			-0-
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
CARPENTER														
89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED					CNTY: BEE									
100403														
WELL #: RRCID -> 218491					COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068									
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			243
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			253
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			253
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			253
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			263
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			263
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			263
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			263
RECLASSIFIED TO OIL 07/11/2021														
HYDROCARBON OPERATING, INC.														
LOONEY GAS UNIT														
421166														
WELL #: 1 RRCID -> 294995					COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511									
04	18030 N	17899	-0-	-131 B	50354	17430	2	469	9	N	426	396	1	301
05	19592 N	17355	-0-	-2237 B	48117	16966	2	389	9	N	354	548	1	107
06	18090 N	16290	-0-	-1800 B	46317	15901	2	389	9	N	354	389	1	72
07	19592	16162	-0-	-3430 B	42887	15803	2	359	9	N	326	193	1	205
08	18693	15241	-0-	-3452 B	39435	14892	2	349	9	N	317	373	1	149
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 39435														
09	17910	14059	-0-	-3851 B	35584	13741	2	318	9	N	289	198	1	240

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131					
KELLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669 - 9708	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
THIGPEN (CATAHOULA)				89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC				685816					
HRP			WELL #:	4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901 - 2916	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)				89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOAIC OIL LLC				589978					
SCOTT			WELL #:	1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822 - 8916	
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-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THOMASTON (YEGUA 5230)				89509 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
APEX ENERGY, INC.				027424					
LENTZ			WELL #:	1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5180 - 5194	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
THREE RIVERS (EDWARDS)				89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059					
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 13120 - 13320	
04	2970 X	2332	-0-	-638	-0-	269 2	2063 3	N	-0-
05	2542 X	2199	-0-	-343	-0-	152 2	2047 3	N	-0-
06	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	146 2	1164 3	N	-0-
07	2418 N	2150	-0-	-268	-0-	137 2	2013 3	N	-0-
08	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	371 2	2577 3	N	-0-
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF. 12996 - 15836	
04	2730 X	2577	-0-	-153	-0-	297 2	2280 3	N	-0-
05	2790 X	2689	-0-	-101	-0-	186 2	2503 3	N	-0-
06	2550 X	2272	-0-	-278	-0-	254 2	2018 3	N	-0-
07	2666 X	2260	-0-	-406	-0-	144 2	2116 3	N	-0-
08	2697 X	2432	-0-	-265	-0-	306 2	2126 3	N	-0-
09	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC																
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 221418																
COMPL. DATE 09/07/2006																
TOTAL DEPTH 13347																
PERF.13000 - 14805																
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		
04	6750 X	4270	-0-	-2480	-0-	493	2	3777	3	N	-0-			-0-		
05	6975 X	2835	-0-	-4140	-0-	195	2	2640	3	N	-0-			-0-		
06	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	900	2	7155	3	N	-0-			-0-		
07	6975 X	4690	-0-	-2285	-0-	299	2	4391	3	N	-0-			-0-		
08	5766 X	3688	-0-	-2078	-0-	464	2	3224	3	N	-0-			-0-		
09	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCHULZ 4H GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 226839																
COMPL. DATE 03/19/2007																
TOTAL DEPTH 13364																
PERF.12910 - 15886																
04	300 N	275	-0-	-25	-0-	32	2	243	3	N	-0-			-0-		
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	19	2	263	3	N	-0-			-0-		
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30	2	243	3	N	-0-			-0-		
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	17	2	247	3	N	-0-			-0-		
08	279 N	230	-0-	-49	-0-	29	2	201	3	N	-0-			-0-		
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCHULZ 5H GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 229704																
COMPL. DATE 05/07/2007																
TOTAL DEPTH 13422																
PERF.13050 - 16275																
04	900 N	774	-0-	-126	-0-	89	2	685	3	N	-0-			-0-		
05	837 N	786	-0-	-51	-0-	54	2	732	3	N	-0-			-0-		
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	86	2	679	3	N	-0-			-0-		
07	806 N	651	-0-	-155	-0-	41	2	610	3	N	-0-			-0-		
08	3100 N	4705	-0-	1605	1605	593	2	4112	3	N	-0-			-0-		
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	825					N	NO RPT			-0-		
HARRY SCHULZ GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 229986																
COMPL. DATE 08/28/2006																
TOTAL DEPTH 13742																
PERF.13255 - 13373																
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	108	2	835	3	N	-0-			-0-		
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	66	2	895	3	N	-0-			-0-		
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	106	2	838	3	N	-0-			-0-		
07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	57	2	832	3	N	-0-			-0-		
08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	113	2	788	3	N	-0-			-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCHULZ 2H GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 231500																
COMPL. DATE 08/09/2007																
TOTAL DEPTH 13302																
PERF.13099 - 15867																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCHULZ 5H GAS UNIT																
WELL #: 3																
RRCID -> 232332																
COMPL. DATE 09/15/2007																
TOTAL DEPTH 13383																
PERF.13054 - 15638																
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCHULZ 3H GAS UNIT																
WELL #: 2																
RRCID -> 232515																
COMPL. DATE 11/03/2007																
TOTAL DEPTH 13308																
PERF.12994 - 16094																
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	169	2	1291	3	N	-0-			-0-		
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	127	2	1712	3	N	-0-			-0-		
06	985 X	985	-0-	-0-	-0-	110	2	875	3	N	-0-			-0-		
07	1519 X	1085	-0-	-434	-0-	69	2	1016	3	N	-0-			-0-		
08	1829 X	1165	-0-	-664	-0-	146	2	1019	3	N	-0-			-0-		
09	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-		

THREE RIVERS (EDWARDS)														CNTY: LIVE OAK	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287															
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	
04	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	314 2	2410 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	131 2	1773 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	191 2	1524 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2728 X	1542	-0-	-1186	-0-	99 2	1443 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2728 X	1555	-0-	-1173	-0-	196 2	1359 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCNEILL GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768															
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	211 2	1619 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	186 N	64	-0-	-122	-0-	5 2	59 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	403 N	84	-0-	-319	-0-	5 2	79 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	23 2	166 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
HARRY SCHULTZ GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408															
04	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	300 2	2296 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	213 2	2874 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	228 2	1814 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	149 2	2182 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	322 2	2238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
THREE RIVERS SWD															
WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558															
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
SINOR RANCH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497															
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 2	54 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 2	37 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6 2	42 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	3 2	45 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6 2	40 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
MCNEILL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906															
04	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	180 2	1377 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	111 2	1501 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	169 2	1341 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	96 2	1408 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1612 N	1462	-0-	-150	-0-	184 2	1278 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TIGER BEND (FRIO 1350)			89904 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
FOWLER OIL & GAS LLC			100396															
HOFFER			WELL #: 2		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 1353 - 1357							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720															
HOFFER			WELL #: 1		RRCID -> 254175		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 1609		PERF. 1378 - 1384							
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-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TIGER BEND (WILCOX)			89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
MOSLEY OIL & GAS INC			100645															
MOLSON			WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8614 - 8624							
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12	
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12	
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12	
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					12	
LGDC CORPORATION			500227															
FOSTERS			WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8294 - 8314							
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28	
PLUGGED AND ABANDONED_____11/01/2018																		
TOM LYNE (LULING 8800)			90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
D90 ENERGY, LLC			195797															
SWIERC SWD			WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502		PERF. 2970 - 3010							
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-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOM LYNE (LULING 8800 EAST)																		
D90 ENERGY, LLC																		
SWIERC G. U.																		
					90504 255	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					195797													
WELL #:					2	RRCID -> 178849					COMPL. DATE 10/03/1997							
											TOTAL DEPTH 9650							
											PERF. 8854 - 8858							
CNTY: LIVE OAK																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING)																		
D90 ENERGY, LLC																		
SWIERC																		
					90505 050	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					195797													
WELL #:					3	RRCID -> 249432					COMPL. DATE 12/23/2008							
											TOTAL DEPTH 11720							
											PERF. 8954 - 8988							
CNTY: LIVE OAK																		
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK)																		
D90 ENERGY, LLC																		
SWIERC G. U.																		
					90505 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					195797													
WELL #:					1T	RRCID -> 193210					COMPL. DATE 04/13/2002							
											TOTAL DEPTH 10958							
											PERF. 7991 - 7997							
CNTY: LIVE OAK																		
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-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)																		
D90 ENERGY, LLC																		
SWIERC G. U.																		
					90505 550	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					195797													
WELL #:					1-C	RRCID -> 161997					COMPL. DATE 11/22/1996							
											TOTAL DEPTH 10958							
											PERF. 8478 - 8504							
CNTY: LIVE OAK																		
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-
08		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)																		
D90 ENERGY, LLC																		
SWIERC G.U.																		
					90505 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL							
					195797													
WELL #:					4	RRCID -> 217640					COMPL. DATE 06/03/2008							
											TOTAL DEPTH 10970							
											PERF.10404 - 10424							
CNTY: LIVE OAK																		
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
LYNE, T. J.		WELL #: 22UT		RRCID -> 155997		COMPL. DATE 09/01/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHREINER, K. W.		WELL #: 2-U		RRCID -> 150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376								
04	6750 X	6275	-0-	-475	-0-	536 43 9	1 5696 3	Y	39							240
05	6665 X	5048	-0-	-1617	-0-	509 21 9	1 4518 3	Y	19							259
06	5700 X	5522	-0-	-178	-0-	448 18 9	1 5056 3	Y	16	172 1						103
07	6479 X	5673	-0-	-806	-0-	418 26 9	1 5229 3	Y	24							127
08	6479 X	4494	-0-	-1985	-0-	332 26 9	1 4136 3	Y	24							151
09	6270 X	5407	-0-	-863	-0-	414 28 9	1 4965 3	Y	25							176
SCHREINER K. W.		WELL #: 4		RRCID -> 155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
LYNE, T. J.		WELL #: 22LT		RRCID -> 155286		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							141
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							141
WAGNER OIL COMPANY		891175														
SCHREINER, K.W.		WELL #: 1		RRCID -> 130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)		90506 777	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
WAGNER OIL COMPANY		891175						
SCHREINER, K. W.		WELL #: F 2L	RRCID -> 157505		COMPL. DATE 07/15/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)		90506 792	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
REMORA OPERATING, LLC		701613						
TOM LYNE		WELL #: 3	RRCID -> 190179		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10802 - 10813	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	85
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	85
TOM LYNE NE. (HOCKLEY)		90508 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
AWP OPERATING COMPANY		038889						
TULLIS -C-		WELL #: 1	RRCID -> 070191		COMPL. DATE 02/05/1977		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULLIS		WELL #: 1 C	RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836						
T.K.E. UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULLIS 216		WELL #: 3	RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545	
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	52	RRCID ->	139125	COMPL. DATE	10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5635 - 5644	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091 PERF. 5612 - 5627	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	6G	RRCID ->	229789	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 5600 - 5606	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:	155	RRCID ->	231079	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5710 - 5722	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:	26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104 PERF. 5648 - 5654	
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-						-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:	52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917 PERF. 5705 - 5710	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-						-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (2050)			90534 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'			WELL #: 36		RRCID -> 281674		COMPL. DATE 09/08/2016		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2063 - 2069		
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	
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-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

TOM O'CONNOR (2830)			90534 137		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-			WELL #: 36		RRCID -> 143855		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2834 - 2839		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #: 13		RRCID -> 232645		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2859 - 2865		
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_____ 05/13/2025													

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 88		RRCID -> 250229		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2862 - 2866		
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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOM O'CONNOR (3100)			90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 116		RRCID -> 282168		COMPL. DATE 10/20/2015		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3124 - 3128		
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-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOM O'CONNOR (3250)			90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #: 81		RRCID -> 195722		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3325 - 3331		
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-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 279870	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 3244	-	3248	
M	0	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	
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-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID -> 281173	COMPL. DATE 09/17/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 3324	-	3330	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (3400)				90534 190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		5G	RRCID -> 229080	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 5425	PERF. 3379	-	3384	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (3500)				90534 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
LAMBERT		WELL #:		4	RRCID -> 004411	COMPL. DATE 07/19/2002	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3804	-	3904	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (3550)				90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:		72	RRCID -> 219867	COMPL. DATE 02/16/2006	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3516	-	3563	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID -> 220944	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 3450	-	3462	
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-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578	
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID -> 144485		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3600 - 3790	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		51	RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B				-0-
TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		62	RRCID -> 004415		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-					-0-

TOM OCONNOR (3900)				//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF. 3916 -	3922		
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
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-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAMBERT, M. F.				WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4040 -	4046		
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3906 -	3912		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT				WELL #:		36	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 -	3913		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 -	3972		
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-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4050)				//CONT.//		90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 -	3948		
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)			90534 315			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
OCONNOR, THOMAS -A-			WELL #: 112			RRCID -> 116554			COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196			
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	BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 76			RRCID -> 135290			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 78			RRCID -> 136550			COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 90			RRCID -> 136936			COMPL. DATE 08/27/1990			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #: 15			RRCID -> 137592			COMPL. DATE 01/22/2022			TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622			
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 66			RRCID -> 139252			COMPL. DATE 04/22/1991			TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BAUER, CLAIRE MARY ET VIR			WELL #: 4-C			RRCID -> 145883			COMPL. DATE 04/05/1993			TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 147369		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4183 - 4197							
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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121							
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149							
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122							
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188							
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		40	RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170							
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128							
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:		77	RRCID -> 171177			COMPL. DATE 03/26/1998			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4167	-	4184	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #:		58	RRCID -> 176352			COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4109	-	4124	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		43	RRCID -> 183195			COMPL. DATE 03/15/2001			TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4139	-	4158	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		42-U	RRCID -> 188183			COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4170	-	4190	
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
LAMBERT, M.F.			WELL #:		H 64	RRCID -> 214261			COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH	5937	PERF. 4176	-	4192	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		68	RRCID -> 219427			COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4123	-	4138	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:		85	RRCID -> 220895			COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4088	-	4122	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 -	4139
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 -	4124
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #:		79	RRCID ->	237037	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 4110 -	4124
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 -	4204
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 -	4181
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 -	4130
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4200)				//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
THOMAS O'CONNOR "C"				WELL #:		50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152	-	4166			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		4G	RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120	-	4132			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180	-	4197			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:		17	RRCID -> 280203		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4164	-	4176			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #:		83	RRCID -> 282313		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196	-	4202			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
TOM O'CONNOR (4830)						90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY						386310												
LAMBERT, MARY F. -E-				WELL #:		E 3	RRCID -> 117390		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4829	-	4840			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 4823 - 483				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918		PERF. 4842 - 4883		
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:		12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4716 - 4722		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID -> 223466		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3865 - 3925				
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR(4900)				90534 395	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		92	RRCID -> 137686		COMPL. DATE 10/03/1990		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 4888 - 4894				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		50	RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4810 - 4822		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)			90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, IRA -A-			WELL #: 2		RRCID -> 155871		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 4878 - 4885	
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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5916	
											PERF. 4923 - 4930	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 35		RRCID -> 176646		COMPL. DATE 01/06/2000				TOTAL DEPTH 5915	
											PERF. 4901 - 4906	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 5925	
											PERF. 4868 - 4874	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: 4		RRCID -> 215224		COMPL. DATE 09/27/2005				TOTAL DEPTH 5925	
											PERF. 4842 - 4852	
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 45		RRCID -> 229839		COMPL. DATE 09/05/2007				TOTAL DEPTH 5925	
											PERF. 4834 - 4943	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008				TOTAL DEPTH 6300	
											PERF. 4947 - 4958	
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (4910)			//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
CLEMENT HEARD			WELL #:		30	RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564	-	4571		
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
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:		7	RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878	-	4892		
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR			WELL #:		17	RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805	-	4811		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925)					90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		74	RRCID -> 143490		COMPL. DATE 04/01/1992		TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948	-	4954		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		13	RRCID -> 180991		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922	-	4928		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:		51	RRCID -> 223041		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862	-	4870		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOM O'CONNOR (4950)				90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 13	RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 2	RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894	
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
06	90 N	2	-0-	-88	-0-	2 1		Y	-0-	-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
TOM O'CONNOR (5050, EAST)				90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5116 - 5128	
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)				//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 -	5057	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 5134 -	5139	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5100, EAST)						90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
LAMBERT, M. F.				WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	06/11/2024	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3230 -	3270	
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-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-				WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5108 -	5113	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 5071 -	5079	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)						90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 -	5102	
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5200, EAST)				//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
MARY CLAIRE BAUER ET VIR				WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115						
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		1	RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136						
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
				PLUGGED AND ABANDONED		05/07/2025													

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		7G	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094						
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5250)				//CONT.//		90534 550	ASSOCIATED			49B			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286						
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'				WELL #:		48	RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5225 - 5230						
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL	DEPTH	5980	PERF. 5223 -	5267		
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
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A'			WELL #:	19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL	DEPTH	5893	PERF. 5258 -	5290		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL	DEPTH	5902	PERF. 5264 -	5282		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL	DEPTH	5925	PERF. 5275 -	5301		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	5840	PERF. 5326 -	5333		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL			WELL #:	17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL	DEPTH	5925	PERF. 5306 -	5311		
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340 - 5358			
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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534 - 5538			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362 - 5372			
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538 - 5552			
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5442 - 5447			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5354 - 5362			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND)			90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF.	5476 - 5483
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT			WELL #:	21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	5440 - 5446
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5440)			90534 675		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, CLEMENT			WELL #:	11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3790 - 3820
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-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372 - 5378
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)			90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.			WELL #:	3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	N/A
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	10	RRCID ->	179384	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	5916	PERF.	5436 - 5446
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//		90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID -> 247655	COMPL. DATE 03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406	-	5411
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID -> 250772	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415	-	5423
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID -> 257242	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424	-	5429
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID -> 270822	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429	-	5436
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM OCONNOR (5500 SAND)		//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID -> 207236	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5457	-	5464
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID -> 282400	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5588	-	5596
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND)															90534 733	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT															WELL #:	W203B	RRCID ->	192700	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	5920	PERF.	5580	-	5592
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												
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-												
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT															WELL #:	W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536	-	5542
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-												
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
TOM OCONNOR (5680)															90534 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
LAMBERT, M. F.															WELL #:	31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880	-	3925
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-												
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH)															90534 840	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
LAMBERT, M.F.															WELL #:	202	RRCID ->	298232	COMPL. DATE	04/16/2024	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5745	-	5755
04	480 #	11	-0-	-469	-0-	11	1			N	-0-			-0-												
05	496 #	4	-0-	-492	-0-	4	1			N	-0-			-0-												
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-												
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-												
08	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-												
09	11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-												
TOM OCONNOR (5800)															90534 863	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT															WELL #:	J102	RRCID ->	107705	COMPL. DATE	09/12/1983	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5909	-	5915
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-												
TOM OCONNOR (6280)															90534 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY															386310											
M. F. LAMBERT 151															WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6214	-	6217
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-												
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-												
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-												

TOM OCONNOR (6300)			90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILSON HEARD -B-			WELL #: 8		RRCID -> 261303		COMPL. DATE 07/01/2011		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6335 - 6342			
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
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314											
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589			
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
HEARD, CLEMENT			WELL #: 19		RRCID -> 229716		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 6748 - 6753			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 150		RRCID -> 267700		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 11239		PERF. 7888 - 7910			
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)			90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
BARCO OIL & GAS CO.			049170											
STANFORD, FRED S.			WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)					90792 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.					049170															
STANFORD, FRED S.					WELL #:	1	U	RRCID ->	126346	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8824	-	8834			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE	
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-		
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
TORO GRANDE (7800 YEGUA)					90792 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC					036587															
I. T. TAYLOR, ET. AL.					WELL #:	1	RRCID ->	238236	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8529	PERF.	7721	-	7742				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				36		
TORO GRANDE (9000 SD)					90792 650	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
BLUE WING ENERGY, INC.					076791															
DINCANS, A. T. JR.					WELL #:	2	RRCID ->	175969	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8722	-	8732				
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				36		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				36		
MARQUEE CORPORATION					526675	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
TITTIZER					WELL #:	2	RRCID ->	277478	COMPL. DATE	03/01/2015	TOTAL DEPTH	9206	PERF.	9030	-	9055				
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17499	2	253	9	N	230	178	1				195		
05	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14710	2	215	9	N	195	178	1				212		
06	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17060	2	233	9	N	212	176	1				248		
07	18855	X	18855	-0-	-0-	-0-	18599	2	256	9	N	233	346	1				135		
08	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18295	2	259	9	N	235	177	1				193		
09	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	16383	2	61	9	N	55	177	1				71		
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)					90796 725	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON				
AMRWR, LLC					102699															
HICKS					WELL #:	1	RRCID ->	251107	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	9513	PERF.	9298	-	9314				
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-		

TRAYLOR (8200)			91008 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON					
FULLER, ANCIL T.			288583														
DUGGER, CHARLOTTE			WELL #: 3			RRCID -> 126023			COMPL. DATE 05/13/1987			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228					
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TRES TOROS (HOCKLEY)			91062 300			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
GENESIS WELL SERVICE			300210														
MCCLENDON			WELL #: 4			RRCID -> 197367			COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704					
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TREY PET. I			91079 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
OMEGA ENERGY, LLC			622657														
BURNS, KITTY			WELL #: 1A			RRCID -> 119777			COMPL. DATE 01/06/1986			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	168						N	NO RPT			39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	168						N	NO RPT			39
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	168						N	NO RPT			39
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	168						N	NO RPT			39
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	168						N	NO RPT			39
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168	168						N	NO RPT			39
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)			91677 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.			093620														
ROBINSON			WELL #: 5B			RRCID -> 190259			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	709						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	709						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	709						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	709						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709	709						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	709	709						N	NO RPT			-0-
TULETA (YEGUA 4060)			91677 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.			093620														
MARTINSON			WELL #: 2			RRCID -> 184648			COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872					
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2					N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2					N	-0-			-0-
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2					N	-0-			-0-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2					N	-0-			-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2					N	-0-			-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-							N	NO RPT			-0-
MARTINSON			WELL #: 1			RRCID -> 185602			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891					
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2					N	-0-			-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2					N	-0-			-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2					N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2					N	-0-			-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT			-0-

TULETA (4400)		91677	750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687							
STAPLES, J. JR.		WELL #:	1	RRCID ->	175984	COMPL. DATE	11/22/1999	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4039 - 4056
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STAPLES, J. JR.		WELL #:	2	RRCID ->	194719	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 4018 - 4025
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULETA, EAST (LULING)		91678	350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	256366	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	13700 PERF. 8570 - 8575
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
TULETA, N (WILCOX 9200)		91679	800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687							
STAPLES		WELL #:	1	RRCID ->	219857	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8834 - 8838
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULETA, SOUTH (1250)		91682	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687							
STAPLES, J. JR.		WELL #:	3	RRCID ->	214165	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 1222 - 1224
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULETA, SOUTH (2050)		91682	795	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687							
STAPLES, J. JR.		WELL #:	4	RRCID ->	213988	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 1313 - 1314
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626	N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)										91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										093620								
GINGERICH, GEORGE C.										WELL #:	2D	RRCID -> 112508	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH	3802	PERF. 3127 - 3133		
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		
04	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-		
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-		
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-		
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-		
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-		
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-		
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3138 - 3143		
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		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32		
ROBINSON										WELL #:	5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3108 - 3112		
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-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH	4508	PERF. 3126 - 3131		
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-		
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-		
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-		
GILL, CLAUDIA										WELL #:	2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3163 - 3170		
04	360 N	125	-0-	-235	-0-	125	2			N	-0-					-0-		
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-		
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-		
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-		
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-		
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-		
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137		
04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-		
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-		
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-		
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-		
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-		
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-		
TOSTENSON GAS UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)										//CONT.//		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
DAHCO OPERATING, LLC												197345										
HALL										WELL #:		1		RRCID -> 295284		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3432 - 3436		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2323 2				N	-0-						-0-
05		1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1907 2				N	-0-						-0-
06		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2090 2				N	-0-						-0-
07		2387 X	1340	-0-	-0-	-1047	-0-	-0-			1340 2				N	-0-						-0-
08		2387 X	1163	-0-	-0-	-1224	-0-	-0-			1163 2				N	-0-						-0-
09		2310 X	900	-0-	-0-	-1410	-0-	-0-			900 2				N	-0-						-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)												91685 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.												093620										
ROTH, ROSA ET AL										WELL #:		1		RRCID -> 004512		COMPL. DATE 01/20/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7529 - 7536		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
HALL										WELL #:		1		RRCID -> 004514		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
WTU HALL										WELL #:		5		RRCID -> 169299		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 7524 - 7530		
04	2910	X	407	-0-	-0-	-2503	-0-	-0-			407 2				N	-0-						-0-
05	3007	X	86	-0-	-0-	-2921	-0-	-0-			16 1	70 3			N	-0-						-0-
06	2910	X	2000	-0-	-0-	-910	-0-	-0-			933 1	1067 3			N	-0-						-0-
07	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1	1709 3			N	-0-						-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			66 1	1709 3			N	-0-						-0-
09	2010	X	NO RPT	-0-	-0-	-2010	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)												91685 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.												093620										
WTU ROBINSON										WELL #:		5		RRCID -> 209990		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8000 - 8022		
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			206 2				N	-0-						40
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			203 1	862 3			N	-0-						40
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			83 1	95 3			N	-0-						40
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	41 3			N	-0-						40
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	41 3			N	-0-						40
09	180	N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-	-0-							N	NO RPT						40
WTU-GILL										WELL #:		1		RRCID -> 255898		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8210 - 8216		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						89
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						89
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			233 1	267 3			N	-0-						89
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	350 3			N	-0-						89
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	350 3			N	-0-						89
09	60	N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-	-0-							N	NO RPT						89

TULETA, WEST (VICKSBURG F)				91685 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
STAUSS-NELSON				WELL #: 1		RRCID -> 184290		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763			
M	ALLOW 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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G)				91685 475		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.				093620											
HALL, IMOGENE				WELL #: 6 U		RRCID -> 114166		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2834 - 2846			
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-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
ROBINSON				WELL #: 1B		RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 2876 - 2890			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			24
STAUSS-NELSON				WELL #: 1		RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
GILL, CLAUDIA P.				WELL #: 1		RRCID -> 188044		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2863 - 2866			
04	630 #	643	-0-	13 B	-398	643 2					N	-0-			230
05	651 #	709	-0-	58 B	-340	642 2	67 9				N	61	146 1		145
06	630 #	332	-0-	-298 B	-638	200 2	132 9				N	120			265
07	589 #	622	-0-	33 B	-605	512 2	110 9				N	100			365
08	651 #	622	-0-	-29 B	-634	512 2	110 9				N	100			465
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-327	CANCELLED UNDERAGE ->	-307									
09	630 #	NO RPT	-0-	-630 B	-957						N	NO RPT			465
HALL, IMOGENE				WELL #: 8		RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2809 - 2814			
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-95						N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-126						N	-0-			-0-
06	7 #	-0-	-0-	-7 B	-133						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0 B	-133						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0 B	-133						N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-81	CANCELLED UNDERAGE ->	-52									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0 B	-81						N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) CHANDLER OIL & GAS, LLC STAUSS				//CONT.//	91685 475 144355	ASSOCIATED	49B				CNTY: BEE						
				WELL #:	2	RRCID -> 184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL	DEPTH	3300	PERF.	2738	-	2743		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
TULETA, WEST (3300) STAPLES, JAMES W. PROD. CO. STOLTZFUS					91685 767 814691	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE						
				WELL #:	6	RRCID -> 118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL	DEPTH	3658	PERF.	3431	-	3436		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
TC OIL AND GAS, LLC DONAHUE					840303												
				WELL #:	1	RRCID -> 285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL	DEPTH	4995	PERF.	3277	-	3282		
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT					91685 852 093620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE						
				WELL #:	2	RRCID -> 125807	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL	DEPTH	9779	PERF.	9524	-	9538		
04	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45	2				N	-0-				-0-
05	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44	2				N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
07	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2				N	-0-				-0-
08	50 N	50	-0-	-0-		-0-	50	2				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
WTU HALL				WELL #:	4	RRCID -> 137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	9542	-	9580		
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
06	75 N	75	-0-	-0-		-0-	35	1	40	3		N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-				-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60		-0-						N	NO RPT				-0-
TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS					91685 859 093620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE						
				WELL #:	1	RRCID -> 244744	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11754	-	11764		
04	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2				N	-0-				121
05	6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2				N	-0-				121
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				121
07	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2				N	-0-				121
08	40 N	40	-0-	-0-		-0-	40	2				N	-0-				121
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT				121

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

04	3000 N	438	-0-	-2562	1684	27 1	410 3	Y	1	3 1		21
05	0 N	376	-0-	376	1684	24 1	351 3	Y	1			22
06	1992 N	308	-0-	-1684	-0-	22 1	285 3	Y	1	3 1		20
07	0 N	393	-0-	393	-0-	25 1	367 3	Y	1			21
08	DLQ G-10	294	-0-	294	294	18 1	275 3	Y	1	3 1		19
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	294	1 9		Y	NO RPT			19

TULSITA-WILCOX (LULING)														91775 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC														635131							
NPU (SPIELHAGEN -A2)														WELL #:		8	RRCID -> 063426	COMPL. DATE 09/12/1975		TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A	
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	
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NPU (PORTER -4L)						WELL #:	10-L	RRCID -> 146750	COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068										
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	40	1	582	3	N	1	1							26	
							1	9													
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	1	1							27	
							1	9													
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	N	1	1							27	
							1	9													
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	2	551	3	N	1	1							28	
							1	9													
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	65	1	983	3	N	1	1							28	
							1	9													
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								28	

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)														91775 166		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC														635131							
RAY, GEORGE A.														WELL #:		103 F	RRCID -> 221626	COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510	
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	1	1	19	3	Y	-0-								16	
05	0	N	12	-0-	12 B	-0-	1	1	11	3	Y	-0-								16	
06	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	1	1	20	3	Y	-0-								16	
07	0	N	9	-0-	9 B	-0-	1	1	8	3	Y	-0-								16	
08	DLQ	G-10	19	-0-	19 B	19	1	1	18	3	Y	-0-								16	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	19					Y	NO RPT								16	

NPU (SCARBOROUGH -2)						WELL #:	9	RRCID -> 262819	COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270										
04	7500		4736	-0-	-2764 B	8791	300	1	4425	3	N	10	28	1						22	
							11	9													
05	7750		5095	-0-	-2655 B	6136	323	1	4759	3	N	12								34	
							13	9													
06	7500		4377	-0-	-3123 B	3013	306	1	4049	3	N	20	28	1						26	
							22	9													
*07	3325		5086	-0-	1761 B	4774	320	1	4752	3	N	13								39	
							14	9													
*08	7750		5602	-0-	-2148 B	2626	347	1	5238	3	N	15	28	1						26	
							17	9													
09	4740	#	NO RPT	-0-	-4740 B	-2114					N	NO RPT								26	

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)														91775 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC														635131							
NPU (RAY 106)														WELL #:		41 C	RRCID -> 219831	COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306	
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-	
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-	

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)															//CONT.//					91775 249					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC															//CONT.//					635131																			
NPU (PORTER 6)															WELL #:					42					RRCID -> 287757					COMPL. DATE 07/20/2019					TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
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-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT							-0-												

TULSITA-WILCOX (MWC)															91775 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																								
NPU (RAY -7)															WELL #:					32					RRCID -> 033901					COMPL. DATE 04/26/1930					TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT							-0-												

NPU (SMITH-2)															WELL #:					37					RRCID -> 130383					COMPL. DATE 03/15/1989					TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015				
04	6180	X	5744	-0-	-0-	-436	-0-	-0-	-0-	-0-	364	1	5356	3	N	22	65	1									43												
											24	9																											
05	6107	X	5724	-0-	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	5339	3	N	20											63												
											22	9																											
06	5700	X	4547	-0-	-0-	-1153	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	4205	3	N	22	65	1									20												
											24	9																											
07	5921	X	4643	-0-	-0-	-1278	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	4326	3	N	24											44												
											26	9																											
08	5921	X	5440	-0-	-0-	-481	-0-	-0-	-0-	-0-	336	1	5075	3	N	26	66	1									4												
											29	9																											
09	5730	X	NO RPT	-0-	-0-	-5730	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											4												

NPU (MUDD, OJ-2)															WELL #:					38					RRCID -> 136127					COMPL. DATE 09/06/1990					TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017				
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												

N.P.U. (RAY 98)															WELL #:					39					RRCID -> 173609					COMPL. DATE 04/07/1999					TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT											-0-												

NPU (RAY 109)															WELL #:					44					RRCID -> 220892					COMPL. DATE 05/04/2006					TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012				
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	18	3	N	-0-											-0-												
05	0	N	19	-0-	-0-	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-											-0-												
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-											-0-												
07	62	N	18	-0-	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-											-0-												
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-											-0-												
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT											-0-												

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//			91775 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131												
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:			43	RRCID -> 220915			COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:			43	RRCID -> 221089			COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)			WELL #:			47	RRCID -> 228715			COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924					
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	14 6 9	1	213 3	N	5	10 1						-0-	
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16 6 9	1	237 3	N	5							5	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	16 6 9	1	209 3	N	5	10 1						-0-	
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 6 9	1	215 3	N	5							5	
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14 7 9	1	214 3	N	6	10 1						1	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							1	
RAY			WELL #:			111	RRCID -> 228874			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
NPU (RAY 114)			WELL #:			51	RRCID -> 231199			COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059					
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-	
RAY			WELL #:			124	RRCID -> 232140			COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10102 - 10112					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT							-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//			91775 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//			635131														
NPU (RAY 112)			WELL #:			56			RRCID -> 232873			COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		7	1	103	3	N	1		1	1			6	
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-		8	1	120	3	N	-0-					6		
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-		4	1	53	3	N	-0-		1	1		5		
*07		46 N	46	-0-	-0-	-0-		3	1	43	3	N	-0-					5		
*08		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	3	N	-0-		1	1		4		
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4		
NPU (RAY 121)			WELL #:			57			RRCID -> 233422			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952					
04		650 N	650	-0-	-0-	-0-		41	1	605	3	N	4		11	1			16	
05		0 N	748	-0-	748	-0-		47	1	698	3	N	3						19	
06		606 N	606	-0-	-0-	-0-		42	1	561	3	N	3		11	1			11	
*07		868 N	868	-0-	-0-	-0-		55	1	810	3	N	3						14	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		3	9			N	NO RPT						14	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						14	
NPU (ROCKHILL SMITH 1)			WELL #:			62			RRCID -> 233780			COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046					
04		30 X	5	-0-	-25	-0-		5	3			N	-0-						-0-	
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-						-0-	
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-		1	1	7	3	N	-0-						-0-	
*07		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-						-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	3	N	-0-						-0-	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
NPU (O A MUDD 7-A)			WELL #:			60			RRCID -> 233790			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082					
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	61	3	N	1		1	1			1	
05		69 N	69	-0-	-0-	-0-		4	1	64	3	N	1						2	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-		7	1	91	3	N	1		1	1			2	
*07		79 N	79	-0-	-0-	-0-		5	1	74	3	N	-0-						2	
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	N	1		1	1			2	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1	9			N	NO RPT						2	
NPU (RAY 119)			WELL #:			54			RRCID -> 244745			COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
NPU (O A MUDD 4A)			WELL #:			46			RRCID -> 246204			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107					
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-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131										
NPU (O A MUDD 8A)			WELL #:		64	RRCID -> 253940		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9010 - 9026			
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 9A)			WELL #:		65	RRCID -> 253952		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 8979 - 9089			
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-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (SLICK)					91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC					635131										
NPU (RAY -1)			WELL #:		12	RRCID -> 004545		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 8002		PERF. N/A			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:		108	RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7304 - 7312			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RAY, GEORGE A.			WELL #:		99 D	RRCID -> 220989		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7212 - 7218			
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
NPU (RAY 110)			WELL #:		45	RRCID -> 229713		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 6952 - 6984			
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	187 11 9	2761	3	N	10	26	1		42
05	2790	X	3185	-0-	395	-0-	202 1 9	2974	3	N	8				50
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	193 1 8	2557	3	N	7	26	1		31
07	2790	X	2634	-0-	-156	-0-	166 1 4	2464	3	N	4				35
*08	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	189 1 6	2850	3	N	5	27	1		13
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				N	NO RPT				13

TULSITA-WILCOX (SLICK)				//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131												
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)				WELL #:		49	RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 6961 - 6986					
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
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

NPU (SCARBOROUGH -1)					WELL #:		19	RRCID -> 266675		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 7803		PERF. 6950 - 6990				
04		425 N	425	-0-	-0-	-0-		27 1	397 3	N		1		3 1				10
								1 9										
05		441 N	441	-0-	-0-	-0-		28 1	412 3	N		1						11
								1 9										
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-		25 1	331 3	N		1		3 1				9
								1 9										
*07		394 N	394	-0-	-0-	-0-		25 1	368 3	N		1						10
								1 9										
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-		27 1	404 3	N		1		3 1				8
								1 9										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						8

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)						91775 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PALEO OIL COMPANY LLC						635131												
NPU (MUDD, O J -1)				WELL #:		16	RRCID -> 004525		COMPL. DATE 08/22/1957		TOTAL DEPTH 7070		PERF. 6846 - 6854					
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-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

NPU (PORTER -3)					WELL #:		18	RRCID -> 041006		COMPL. DATE 09/06/1966		TOTAL DEPTH 7825		PERF. N/A				
04	14B2 EXT		53	-0-	53	470		3 1	50 3	Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT		53	-0-	53	523		3 1	50 3	Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT		51	-0-	51	574		8 1	43 3	Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	624		3 1	47 3	Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT		53	-0-	53	677		3 1	50 3	Y		-0-						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	677				Y		NO RPT						-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)					WELL #:		20	RRCID -> 076384		COMPL. DATE 05/23/2000		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4382 - 4468				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NPU (RAY -4)					WELL #:		21	RRCID -> 084417		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 6778 - 6788				
04		37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 3	N		-0-		1 1				1
05		0 N	29	-0-	-0-	-0-		2 1	27 3	N		-0-						1
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-		2 1	23 3	N		-0-		1 1				-0-
07		0 N	35	-0-	-0-	-0-		2 1	33 3	N		-0-						-0-
*08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		2 1	26 3	N		-0-						-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT						-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD									
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131									
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816									
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835									
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782									
04	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	78 1	1145 3	Y	2 9 1 10
05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	79 1	1165 3	Y	2 9 12
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	73 1	967 3	Y	9 9 11
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	67 1	1000 3	Y	10 9 21
08	DLQ G-10	1227	-0-	1227	1227	11 9	1141 3	Y	76 1 9 1 21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1227	10 9		Y	NO RPT 21
NPU (MUDD, 0 A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852									
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	141 3	Y	1 9 2 1 23
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10 1	146 3	Y	1 9 24
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	1 9	122 3	Y	1 9 2 1 23
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	119 3	Y	1 9 24
08	DLQ G-10	139	-0-	139	139	1 9	129 3	Y	1 9 2 1 23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	139	1 9		Y	NO RPT 23
NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830									
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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT -0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)			//CONT.//	91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//	635131						
NPU (RAY -96)			WELL #:	34	RRCID -> 163134	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 -	6862
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
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3)			WELL #:	35	RRCID -> 166831	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF. 6780 -	6804
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER)				91775 581	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
NPU (RAY -10U)			WELL #:	28 U	RRCID -> 074988	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH	9806	PERF. 4275 -	4436
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NPU (RAY 118)			WELL #:	53	RRCID -> 234178	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH	14750	PERF. 7644 -	7652
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)				91775 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
NPU (PORTER -4U)			WELL #:	10-U	RRCID -> 073338	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7638 -	7643
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NPU (RAY -10L)			WELL #:	28 L	RRCID -> 074989	COMPL. DATE 08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A	
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-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)				//CONT.//		91775 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.//		635131										
NPU (RAY 106-T)				WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL	DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692		
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
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	170	3	N	-0-			-0-
05		0 N	200	-0-	200	-0-	-0-		13 1	187	3	N	-0-			-0-
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-		12 1	154	3	N	-0-			-0-
07		0 N	225	-0-	225	-0-	-0-		14 1	211	3	N	-0-			-0-
*08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	147	3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULSITA-WILCOX (7,900)						91775 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC						635131										
NPU (MUDD, O.J. - 2)				WELL #:		38	RRCID ->	219850	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL	DEPTH	9150	PERF. 7978 - 7987		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 6A)				WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL	DEPTH	8430	PERF. 7988 - 7996		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)				WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL	DEPTH	9218	PERF. 8019 - 8025		
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	10	15	1	21
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			21
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			21
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	10	16	1	15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			15
TULSITA-WILCOX (8000)						91775 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC						635131										
NPU (O.J. MUDD 3)				WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL	DEPTH	9865	PERF. 8214 - 8224		
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
TYNAN (FRIO 3700, L.O.)						92214 360	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
FAUCETTE, E. W.						263647										
OELSCHLEGEL GU				WELL #:		1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL	DEPTH	4210	PERF. 3868 - 3878		
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. TOM, BETTY				92214 740 120479		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE						
WELL #: 1				RRCID -> 143157		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4060 PERF. 2136 - 2199					
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
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN (3600) GREAT TEXAS CRUDE INC. MIDWAY				92214 800 328774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
WELL #: 2				RRCID -> 170974		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3756 - 3762							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
ROYAL				WELL #: 2		RRCID -> 173189		COMPL. DATE 01/23/1999		TOTAL DEPTH		3900 PERF. 3768 - 3771					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOUBLE SEVENS				WELL #: 1		RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH		4900 PERF. 3743 - 3748					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN, EAST (FRIO 4800) GREAT TEXAS CRUDE INC. JOSTES				92215 456 328774		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
WELL #: 1				RRCID -> 155294		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 4801 - 4804							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					174
KIRCHER				WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH		5010 PERF. 4818 - 4820					
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRI0 4800)				//CONT.//	92215 456	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.				//CONT.//	328774													
MENGERS, WILBER				WELL #:	1	RRCID ->	160540	COMPL. DATE	09/27/1996	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4808 -	4811			
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					183
CROWN				WELL #:	1	RRCID ->	167057	COMPL. DATE	01/31/1998	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4806 -	4818			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
ROYAL				WELL #:	1	RRCID ->	167058	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL	DEPTH	4960	PERF.	4789 -	4793			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
MIDWAY				WELL #:	1	RRCID ->	170268	COMPL. DATE	07/24/1998	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	4796 -	4806			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					188
MIDWAY				WELL #:	3	RRCID ->	176657	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL	DEPTH	4891	PERF.	4802 -	4814			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN, EAST (2240)					92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE						
AMRWR, LLC					102699													
WAYNE, JOHN				WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2287 -	2296			
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (2240)		//CONT.//		92215 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774										
JOSTES		WELL #:		3	RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263			
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
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774										
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNA WEST (S-SAND)				92408 310	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC				628108										
JONES, F. E.		WELL #:		9	RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARILOU MCCAMPBELL		WELL #:		4	RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT			-0-
UNA WEST (4250)				92408 601	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SHORE PETROLEUM CORP.				778492										
ZORILLA-MALONE SWD		WELL #:		1	RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280			
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UNA WEST (6200)				92408 682	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC				628108										
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:		15	RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224			
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700)		92408 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
OSYKA PERMIAN, LLC		628108						
JONES, F. E.		WELL #:	4 L	RRCID -> 077167	COMPL. DATE 03/09/1978	TOTAL DEPTH	7065	PERF. 6690 - 6698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCCAMPBELL, MARILOU		WELL #:	14	RRCID -> 151000	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6721 - 6728
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIC-WITT (3300)		93736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
APEX ENERGY, INC.		027424						
LENTZ		WELL #:	1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 3246 - 3252
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIDAURI (2760)		93740 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
REMORA OPERATING, LLC		701613						
WELDER "B"		WELL #:		RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 2790 - 2794
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
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022								
VIDAURI (5800)		93740 852	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621						
VIDAURI "F"		WELL #:	10	RRCID -> 281767	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5492 - 5494
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022								
VIDAURI, WEST (4800)		93746 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
VANCE, S.R.		881498						
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:	2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE 03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4788 - 4811
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

VIENNA (FRI0 2520)			93777 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124					
KNAPE			WELL #: 1	RRCID -> 194873	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 2420 - 2422	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 2850)			93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION			916968					
MEINERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850 - 8490	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 2950)			93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558					
KNEBEL			WELL #: 1	RRCID -> 168352	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893 - 2896	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 3000)			93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558					
RAGSDALE UNIT A			WELL #: 3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3026 - 3030	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HARVEY, J.H. ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 157888	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 2895 - 2900	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 3300)			93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.			003648					
MCELROY			WELL #: 1	RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244 - 3252	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1340

VIENNA (FRIO 3300)			//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA				
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC					802627										
BUJNOCH			WELL #:		2	RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253		
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	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC				100396					
KOLAR, E. E.				WELL #:	1	RRCID -> 004605	COMPL. DATE 01/31/1962	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11775 - 12252
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID -> 129394	COMPL.	DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.11934 - 12360
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	11039	300	1	3048 3 Y	118	108 1	35
05	15103 X	4064	-0-	-11039	-0-	130	1	3609 3 Y	119	135 1	19
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	131	1	3177 3 Y	116	103 1	32
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	128	1	3520 3 Y	167	161 1	38
08	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	184	1	3764 3 Y	135	131 1	42
09	3990 X	3019	-0-	-971	-0-	149	1	2726 3 Y	86	107 1	21

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID -> 139118	COMPL.	DATE 02/25/1993	TOTAL	DEPTH 12716	PERF.12096 - 12614
04	DLQ G-10	3065	-0-	3065	10865	262	1	2658 3 Y	132	121 1	40
05	14721 X	3856	-0-	-10865	-0-	145	9	3405 3 Y	133	151 1	22
06	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	305	1	3469 3 Y	131	116 1	37
07	4061 X	4009	-0-	-52	-0-	146	9	3427 3 Y	128	121 1	44
08	4123 X	3358	-0-	-765	-0-	468	1	2785 3 Y	152	148 1	48
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	144	9	3644 3 Y	97	120 1	25
						141	9				
						406	1				
						167	9				
						265	1				
						107	9				

KOLAR, ED			WELL #:	7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF. 11924 - 12491				
04	DLQ G-10	3786	-0-	3786	10683	328 127 9	1	3331	3	Y	115	108	1	28
05	14091 X	3408	-0-	-10683	-0-	270 134 9	1	3004	3	Y	122	135	1	15
06	3915 X	3615	-0-	-300	-0-	415 125 9	1	3075	3	Y	114	103	1	26
07	4185 X	3439	-0-	-746	-0-	378 123 9	1	2938	3	Y	112	107	1	31
08	4185 X	4099	-0-	-86	-0-	502 147 9	1	3450	3	Y	134	131	1	34
09	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	291 99 9	1	4011	3	Y	90	107	1	17

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)															//CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LAVACA																																																											
FOWLER OIL & GAS LLC															//CONT.// 100396																																																																										
KOLAR, ED															WELL #: 9															RRCID -> 145603															COMPL. DATE 01/27/1993															TOTAL DEPTH 12875															PERF.12162 - 12653														
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																																																																						
04	DLQ	G-10	1430	-0-	1430	4070			122 1			1242 3	Y		60	54 1			24																																																																						
05		3100 N	1372	-0-	-1728	2342			108 1			1201 3	Y		57	67 1			14																																																																						
06		3000 N	1355	-0-	-1645	697			63 1			1135 3	Y		61	52 1			23																																																																						
07		2098 N	1401	-0-	-697	-0-			67 1			1185 3	Y		58	54 1			27																																																																						
08		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-			152 1			1157 3	Y		68	66 1			29																																																																						
09		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			64 1			1251 3	Y		40	54 1			15																																																																						
									75 1																																																																																
									91 1																																																																																
									44 9																																																																																
KOLAR, ED															WELL #: 14															RRCID -> 147341															COMPL. DATE 09/25/1993															TOTAL DEPTH 12850															PERF.11990 - 12702														
04		2576 X	2576	-0-	-0-	-0-			214 1			2173 3	Y		172	161 1			44																																																																						
05		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-			189 9			2224 3	Y		182	202 1			24																																																																						
06		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-			199 1			1931 3	Y		171	155 1			40																																																																						
07		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-			200 9			2134 3	Y		170	161 1			49																																																																						
08		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-			260 1			2028 3	Y		201	197 1			53																																																																						
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-			188 9			2155 3	Y		135	161 1			27																																																																						
									274 1																																																																																
									187 9																																																																																
									296 1																																																																																
									221 9																																																																																
									156 1																																																																																
									149 9																																																																																
KOLAR, ED															WELL #: 8															RRCID -> 148410															COMPL. DATE 12/06/1993															TOTAL DEPTH 13155															PERF.12052 - 12536														
04	DLQ	G-10	2045	-0-	2045	5202			174 1			1774 3	Y		88	81 1			27																																																																						
05		7826 X	2624	-0-	-5202	-0-			97 9			2318 3	Y		89	101 1			15																																																																						
06		2581 X	2566	-0-	-15	-0-			208 1			2177 3	Y		87	77 1			25																																																																						
07		2356 X	1973	-0-	-383	-0-			98 9			1664 3	Y		86	81 1			30																																																																						
08		2666 X	1987	-0-	-679	-0-			293 1			1637 3	Y		101	99 1			32																																																																						
09		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-			96 9			2386 3	Y		65	80 1			17																																																																						
									214 1																																																																																
									95 9																																																																																
									239 1																																																																																
									111 9																																																																																
									173 1																																																																																
									72 9																																																																																
NEUHAUS															WELL #: 1 A															RRCID -> 231359															COMPL. DATE 09/25/2007															TOTAL DEPTH 13000															PERF.12138 - 12739														
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-			29 1			134 3	N		-0-				-0-																																																																						
05		186 N	167	-0-	-19	-0-			26 1			141 3	N		-0-				-0-																																																																						
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-			21 1			143 3	N		-0-				-0-																																																																						
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-			22 1			146 3	N		-0-				-0-																																																																						
08		169 N	169	-0-	-0-	-0-			26 1			143 3	N		-0-				-0-																																																																						
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-			14 1			158 3	N		-0-				-0-																																																																						

VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		100396											
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041					
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
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628											
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977		TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A					
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	N	-0-			-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2	N	-0-			-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			-0-
VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
HICKS EXPLORATION, LLC		102036											
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELDERXP LTD.		907320											
GILLIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879					
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY (MACKHANK)			95252 270			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 1 C			RRCID -> 215581			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
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
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WARMSLEY (VAUGHN)			95252 630			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC			100645														
BUCH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 238238			COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355														
R. GREEN			WELL #: 1			RRCID -> 264785			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 1 T			RRCID -> 215583			COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
VOELKEL			WELL #: 1			RRCID -> 229653			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590					
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
GREEN GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 235671			COMPL. DATE 03/19/2019			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700					
04	10080	X	6225	-0-	-3855	-0-	6178	3	47	9	N	43					88
05	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10611	3	237	9	N	215	287	1			16
06	10410	X	7132	-0-	-3278	-0-	6989	3	143	9	N	130					146
07	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10661	3	187	9	N	170	272	1			44
08	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	9713	3	180	9	N	164	157	1			51
09	10500	X	8634	-0-	-1866	-0-	8514	3	120	9	N	109	138	1			22

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740 PERF. 9660 - 9684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					40
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					40
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					40
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					40
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279 PERF. 9658 - 9745
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					30
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254 PERF. 9732 - 9752
04	8910 X	5208	-0-	-3702	-0-	5172	3	36	9	25
05	9500 X	9500	-0-	-0-	-0-	9455	3	45	9	18
06	8790 X	6528	-0-	-2262	-0-	6502	3	26	9	42
07	9083 X	8935	-0-	-148	-0-	8878	3	57	9	16
08	9486 X	4941	-0-	-4545	-0-	4901	3	40	9	52
09	9180 X	995	-0-	-8185	-0-	995	3			20
WARMSLEY (10,350)		//CONT.//		95252 920	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10402 - 10413
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)		//CONT.//		95256 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT	
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611						
JANSSEN		WELL #:		1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10861 - 10953
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100 PERF.10812 - 10831
04	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	3			49
05	920 N	920	-0-	-0-	-0-					49
06	780 N	733	-0-	-47	-0-	733	3			49
07	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			49
08	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	3			49
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			49

WARMSLEY, S. (10550)			95256 575		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT							
ATLAS OPERATING LLC			036587															
DLUGOSCH			WELL #:	1H	RRCID ->	259313	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL	DEPTH	10025	PERF.	9881 - 14048					
M	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355															
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 7					13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						13	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						13	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						13	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						13	
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:	3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL	DEPTH	13325	PERF.	12220 - 12225					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						34	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						34	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						34	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						34	
DORADO DRILLING, INC.			223295															
K-SISTERS GAS UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	253159	COMPL. DATE	11/30/2008	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.	11000 - 11610					
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-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
VOELKEL GAS UNIT			WELL #:	2H	RRCID ->	246892	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL	DEPTH	12786	PERF.	10730 - 12675					
04	1770 N	1512	-0-	-258	-0-	251 17 9	1 2	1244	2	N	15						199	
05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	302 23 9	1 2	1482	2	N	21						220	
06	1740 N	1585	-0-	-155	-0-	258 8 9	1 2	1319	2	N	7	179 1					48	
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	292 8 9	1 2	1341	2	N	7						55	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	360 13 9	1 2	1644	2	N	12						67	
09	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	301 9 9	1 2	1246	2	N	8						75	

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
KALLINA		WELL #:		2H	RRCID -> 247729	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL DEPTH 13297	PERF.10795 - 13194				
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
04	1050 X	899	-0-	-151	-0-	202 1	689 2	Y	7			192
05	1116 X	1090	-0-	-26	-0-	274 1	810 2	Y	5			197
06	1080 X	773	-0-	-307	-0-	162 1	603 2	Y	7			204
07	1116 X	965	-0-	-151	-0-	251 1	714 2	Y	-0-			204
08	1085 X	779	-0-	-306	-0-	211 1	561 2	Y	6			210
09	1050 X	389	-0-	-661	-0-	76 1	311 2	Y	2			212
						2 9						
KALLINA		WELL #:		1H	RRCID -> 249119	COMPL. DATE 09/26/2008	TOTAL DEPTH 12060	PERF.10500 - 11195				
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 250013	COMPL. DATE 03/26/2009	TOTAL DEPTH 10108	PERF.10210 - 11985				
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-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 250086	COMPL. DATE 03/09/2009	TOTAL DEPTH 10141	PERF.10370 - 13275				
04	3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	297 1	2190 2	N	17			144
05	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	591 1	4090 2	N	25			169
06	4590 X	2484	-0-	-2106	-0-	287 1	2186 2	N	10			179
07	4743 X	4368	-0-	-375	-0-	589 1	3757 2	N	20			199
08	4743 X	4274	-0-	-469	-0-	607 1	3647 2	N	18	165 1		52
09	4560 X	3529	-0-	-1031	-0-	570 1	2942 2	N	15			67
						17 9						
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 250898	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 9968	PERF.10340 - 14715				
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	307 1	4126 2	N	47	173 1		53
05	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	52 9	7688 2	N	111			164
06	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	599 1	4937 2	N	48			212
07	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	122 9	8522 2	N	104	187 1		129
08	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	348 1	7355 2	N	92	176 1		45
09	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	53 9	3649 2	N	47			92
						620 1						
						114 9						
						610 1						
						101 9						
						550 1						
						52 9						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648												
BAUMANN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 0 - 10455								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
BRYSCH GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 255666	COMPL. DATE 01/11/2010	TOTAL DEPTH 9961	PERF.10180 - 12175								
04	3090 X	1774	-0-	-1316	-0-	302 1	1457 2	N	14							77
						15 9										
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	620 1	2599 2	N	23							100
						25 9										
06	3030 X	2045	-0-	-985	-0-	353 1	1677 2	N	14							114
						15 9										
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	594 1	3452 2	N	18							132
						20 9										
08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	620 1	3298 2	N	18							150
						20 9										
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	600 1	3211 2	N	14							164
						15 9										
FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #:		273611	RRCID -> 221807	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH 10718	PERF.10510 - 10538								
KNADEL GAS UNIT				2												
04	1470 N	850	-0-	-620	-0-	850 3		N	-0-							17
05	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-							17
06	1470 N	1012	-0-	-458	-0-	1005 3	7 9	N	6							23
07	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1663 3	23 9	N	21							44
08	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1690 3	19 9	N	17							61
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1571 3	22 9	N	20							81
ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229961	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH 12184	PERF.11010 - 12131								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							22
CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID -> 242492	COMPL. DATE 09/16/2008	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10546 - 10566								
04	2250 N	971	-0-	-1279	-0-	971 3		N	-0-							41
05	2201 N	1420	-0-	-781	-0-	1420 3		N	-0-							41
06	2100 N	1488	-0-	-612	-0-	1488 3		N	-0-							41
07	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-							41
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3		N	-0-							41
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959 3		N	-0-							41

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
STS PETROLEUM LLC				828153												
DLUGOSCH		WELL #:		1H		RRCID -> 248298		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490						
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
04	11670 X	7024	-0-	-4646	-0-	683	1	6042	2	N	272					356
						299	9									
05	11067 X	5636	-0-	-5431	-0-	706	1	4841	2	N	81	359	1			78
						89	9									
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	930	1	7095	2	N	166	177	1			67
						183	9									
07	8370 X	7806	-0-	-564	-0-	806	1	6813	2	N	170	180	1			57
						187	9									
08	7409 X	4719	-0-	-2690	-0-	806	1	3811	2	N	93					150
						102	9									
09	8220 X	6744	-0-	-1476	-0-	780	1	5797	2	N	152	170	1			132
						167	9									
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)				95556 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID -> 190783		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					113
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					113
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
FULLER-NEWTON ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 220588		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168						
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-61				N	NO RPT					-0-
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.)				95556 504		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC				611014												
RIVERDALE		WELL #:		2		RRCID -> 189496		COMPL. DATE 10/08/2001		TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828						
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
WAYSIDE (FRIO 3700)				95557 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209												
MORTON		WELL #:		2		RRCID -> 257636		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380						
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)			95558 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
AURORA RESOURCES CORPORATION			036931												
SCHERER			WELL #:		RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538	-	6554					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018															
TC OIL AND GAS, LLC			840303												
SCHERER			WELL #: 1		RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582	-	6588					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
WEARDEN (FRIO)			95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING			882776												
WEARDEN B			WELL #: 1 C		RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4066	-	4070					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEARDEN (4450)			95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING			882776												
WEARDEN			WELL #: 2		RRCID -> 229496	COMPL. DATE 07/30/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4206	-	4213					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEARDEN			WELL #: 1		RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	-	4214					
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEARDEN B			WELL #: 1 T		RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	-	4228					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
REMORA OPERATING, LLC		701613												
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057												
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10971 - 11008				
04	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	N		1				611
05	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1347 2	10 9	N		9				620
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1309 2	3 9	N		3				623
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		14				637
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				637
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				637
ERSKINE ENERGY, LLC		254058												
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10192 - 10284				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				195
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				195
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
BIG EASY		WELL #: 1		RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868				
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
NITRO OIL & GAS, LLC		611014												
DAVIS		WELL #: 1		RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10671 - 10941				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1351

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) NITRO OIL & GAS, LLC REUTTER													//CONT.// //CONT.// WELL #:				95848 080 611014 1	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
																		RRCID -> 165024				COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10630 - 10911			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE					
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-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
ENKE													WELL #:				1	RRCID -> 165844				COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF.10588 - 10693			
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-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
DAVIS													WELL #:				3	RRCID -> 169888				COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11281 - 11291			
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-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
REUTTER-DOHMANN UNIT													WELL #:				2	RRCID -> 170068				COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 11330		PERF.10490 - 10900			
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-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT					-0-						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC ALBRECHT, EMMETT													612414 WELL #:				1	RRCID -> 268023				COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9686 - 10209			
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	892	2	2	9	N	2									131						
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	N	1									132						
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	2	64	9	N	58	155	1							35						
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1037	2	61	9	N	55									90						
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									90						
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									90						
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. HEINRICH HEIRS													871137 WELL #:					RRCID -> 187703				COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10619 - 10623			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT									27						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT									27						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT									27						
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT									27						
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT									27						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3572					N	NO RPT									27						
PLUGGED AND ABANDONED													10/29/2020																

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNITED TEXAS OIL LLC 877689														
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	831 X	831	-0-	-0-	-0-	60	1	771	2	N	-0-			-0-
05	860 X	860	-0-	-0-	-0-	123	1	737	2	N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
U1 RANCH OIL 880291														
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223														
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434														
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
UNITED TEXAS OIL LLC 877689														
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324														
04	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	81	1	1030	2	N	20			384
						22	9							
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	273	1	1638	2	N	22	151	1	255
						24	9							
06	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	134	1	1155	2	N	34			289
						37	9							
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	83	1	551	2	N	15			304
						17	9							
*08	920 N	920	-0-	-0-	-0-	177	1	704	2	N	35	108	1	231
						39	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			231
WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
ERSKINE ENERGY, LLC 254058														
ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150														
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	620	1	1223	2	N	30			65
						33	9							
05	2728 X	1439	-0-	-1289	-0-	496	1	918	2	N	23			88
						25	9							
06	2640 X	2258	-0-	-382	-0-	775	1	1453	2	N	27			115
						30	9							
07	2728 X	1431	-0-	-1297	-0-	372	1	1024	2	N	32			147
						35	9							
08	2356 X	1200	-0-	-1156	-0-	1160	2	40	9	N	36			183
09	2250 X	2230	-0-	-20	-0-	806	1	1424	2	N	-0-			183

WEESATCHE, NE. (WILCOX)			//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC					701613											
MELINDA			WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8940	-	8943		
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
U1 RANCH OIL LUKER					880291											
			WELL #:		3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528	-	9573		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LUKER			WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9384	-	9398		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				23
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)					95848 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.					453170											
ABRAMEIT			WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9929	-	9944		
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NITRO OIL & GAS, LLC					611014											
BREEDEN			WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9920	-	9928		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DAVIS			WELL #:		2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9983	-	10003		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)															ONE WELL					CNTY: GOLIAD																			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC																																							
DOHMANN 80															WELL #: 2					RRCID -> 280085					COMPL. DATE 07/15/2011					TOTAL DEPTH 5536					PERF. 5299 - 5301				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																		
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-																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)															95850 392					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD									
EVEREST RESOURCE COMPANY															252057																								
PREWITT, DONALD F. ET. UX.															WELL #: 1					RRCID -> 150036					COMPL. DATE 04/08/1994					TOTAL DEPTH 14800					PERF. 12345 - 12420				
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2	2	9	N	2						276																			
05	14B2	EXT	982	-0-	-0-	982	982	982	974	2	8	9	N	7						283																			
06	14B2	EXT	886	-0-	-0-	886	1868	1868	883	2	3	9	N	3						286																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1868	1868					N	8						294																			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1868	1868					N	NO RPT						294																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1868	1868					N	NO RPT						294																			

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)															95850 408					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD									
MIDSTATES CORPORATION															566101																								
PITTMAN															WELL #: 1					RRCID -> 135289					COMPL. DATE 08/17/1989					TOTAL DEPTH 9132					PERF. 9055 - 9063				
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66																			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66																			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66																			
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66																			
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66																			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66																			
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018																																							

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)															95850 544					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD									
BRITANCO, L.L.C.															093620																								
HEARD															WELL #: 1					RRCID -> 114897					COMPL. DATE 12/15/1984					TOTAL DEPTH 14649					PERF. 5071 - 5092				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-																			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																			

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)															95852 750					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GOLIAD									
CENTRAL GULF PETROLEUM INC															100403																								
ARNECKE															WELL #: 1					RRCID -> 201408					COMPL. DATE 03/06/2004					TOTAL DEPTH 5500					PERF. 4862 - 4924				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	100						N	NO RPT					-0-																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100	100						N	-0-					-0-																			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100	100						N	-0-					-0-																			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100	100						N	-0-					-0-																			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100	100						N	-0-					-0-																			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	100	100						N	-0-					-0-																			

WEESATCHE, WEST (COOK MT.) COASTLINE EXPLORATION, INC. WEISE, BRUCE										95853 041 161945	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
										WELL #:	1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4642	-	4652	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
ERSKINE ENERGY, LLC WEISE										254058		RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628	-	4668	
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		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48		
ESTATE OF JAMES L. NELSON E. HENKE										254443		RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093	-	5098	
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	338	5	66	9	N	60	178	1			23		
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	338	5	185	9	N	168	172	1			19		
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	330	5	187	9	N	170	178	1			11		
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	330	5	136	9	N	124					135		
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135		
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135		
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880) KEBO OIL & GAS, INC. NORRELL										95853 180 453170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
										WELL #:	2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF. 10790	-	10830	
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-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
THOMAS, ANNE										WELL #:	4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 10812	-	10828	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//															
SUE-ANN OPERATING, L.C.				95853 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
SMITH, JACK				828352											
WELL #: 1				RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983				TOTAL DEPTH 11500				PERF.10750 - 10792		
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		
04	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	478 1	5148 2	Y	123	178 1			59		
05	8680 X	3313	-0-	-5367	-0-	135 9	2926 2	Y	20				79		
06	6300 X	5053	-0-	-1247	-0-	365 1	4510 2	Y	30				109		
07	6510 X	3153	-0-	-3357	-0-	22 9	2614 2	Y	93	178 1			24		
08	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	510 1	6035 2	Y	35				59		
09	6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	33 9	5514 2	Y	163	186 1			36		
						437 1									
						102 9									
						582 1									
						39 9									
						568 1									
						179 9									

WEESATCHE, W. (J SAND)				95853 190	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC				254058											
WEISE, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005				TOTAL DEPTH 11000				PERF. 9921 - 9935	
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	125 1	619 2	Y	-0-				54		
05	837 #	374	-0-	-463	-0-	374 2		Y	-0-				54		
06	1069 R	1069	-0-	-0-	-0-	67 1	1002 2	Y	-0-				54		
07	887 R	887	-0-	-0-	-0-	146 1	741 2	Y	-0-				54		
08	1737 R	1737	-0-	-0-	-0-	713 1	1024 2	Y	-0-				54		
09	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-				54		

WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
IDEUS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 7860				PERF. 7687 - 7692	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2025															

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)				95853 410	ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
BLUNTZER				WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003				TOTAL DEPTH 15910				PERF. N/A	
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-		
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-		

WEESATCHE, WEST (10,400)				95853 926	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
GRUETZMACHER				WELL #: 2	RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998				TOTAL DEPTH 14804				PERF.10400 - 10405	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				11		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				11		

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
THOMAS, ANNE		WELL #: 5	RRCID -> 113191	COMPL. DATE 09/14/1984	TOTAL DEPTH 11024	PERF.10656	- 10749			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
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-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-		
WELDER RANCH		96110 001	ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
VAQUERO "A"		WELL #: A 2	RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12026	- 12090			
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		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	23		
WELDER RANCH (2950)		96110 426	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
MOAIC OIL LLC		589978								
SMAJSTRLA UNIT		WELL #: 1R	RRCID -> 151159	COMPL. DATE 06/09/1994	TOTAL DEPTH 6104	PERF. 2620	- 2630			
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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
WELDER RANCH (5300)		96110 497	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FINALY RESOURCES LLC		268323								
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5	RRCID -> 265973	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 5330	- 5384			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	20		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	20		
WELDER RANCH (5670)		96110 639	ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC		195770								
MCCAN		WELL #: 5B	RRCID -> 168792	COMPL. DATE 06/29/1997	TOTAL DEPTH 5620	PERF. 5584	- 5620			
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-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

WESER (RECKLAW 7560) ESTATE OF JAMES L. NELSON RAU				96422 666 254443	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD						
WELL #: 1				RRCID -> 139306	COMPL. DATE 08/10/1991	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 7504	-	7530							
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
04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					68
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					68
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

U1 RANCH OIL LUKER, B. J.				880291 WELL #: 1	RRCID -> 177976	COMPL. DATE 04/14/2000	TOTAL DEPTH 8110	PERF. 7600	-	7640						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WEST RANCH (ARMSTRONG) HILCORP ENERGY COMPANY WEST RANCH -A-				96545 013 386310 WELL #: 384	NON-ASSOCIATED	EXEMPT					CNTY: JACKSON					
WELL #: 384				RRCID -> 145258	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5570	-	5586							
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #: 288	RRCID -> 147983	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5616	-	5619						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-				WELL #: 351	RRCID -> 250218	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5619	-	6008						
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (BENNVIEW, NE.) HILCORP ENERGY COMPANY VANDERBILT STATE				96545 065 386310 WELL #: 28	ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON					
WELL #: 28				RRCID -> 184249	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 5442	-	5448							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)			96545 169	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WEST RANCH -A-			WELL #: 520	RRCID -> 146173	COMPL. DATE 08/16/1994	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 4530	-	4538	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5108	PERF. 4432	-	4438	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 531	RRCID -> 160719	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5143	PERF. 4613	-	4616	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 279	RRCID -> 245393	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6277	PERF. 4546	-	4562	
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (DIXON SAND)			96545 182	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WEST RANCH "A"			WELL #: 448	RRCID -> 109256	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5432	-	5438	
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEST RANCH (FRIO 383)			96545 208	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC			101344							
TURNER, E. A. "D"			WELL #: 3	RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6108	-	6110	
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH (FRI0 383)			//CONT.//		96545 208	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
VANDERBILT STATE -B-					WELL #:	10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060		
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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (FRI0 449)					96545 221	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WEST RANCH "A"					WELL #:	447	RRCID ->	097778	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF.	3860 - 3869		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)					96545 351	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
DRUMMOND, J. H.					WELL #:	3	RRCID ->	270513	COMPL. DATE	08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF.	5550 - 5569		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)					96545 403	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WEST RANCH -A-					WELL #:	257 U	RRCID ->	043037	COMPL. DATE	11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A		
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-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	16	RRCID ->	051199	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5157	PERF.	5135 - 5139		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-					WELL #:	499	RRCID ->	108139	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	5049 - 5053		
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 483 RRCID -> 109076 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952														
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
WEST RANCH -A- WELL #: 528										RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4954 - 4957			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 391										RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 4968 - 5036			
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 346										RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4964 - 5056			
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-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 384										RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586			
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-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 35										RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025																			
WEST RANCH -A- WELL #: 342										RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 4978 - 5035			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A- WELL #: 376										RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4978 - 5058			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 377 RRCID -> 214446 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093														
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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENESEE 5500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529														
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MITCHELL)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VANDERBILT STATE														
96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-														
WELL #: 76 RRCID -> 147676 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 3443 - 3450														
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1														
WELL #: 15														
RRCID -> 148606														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 6377														
PERF. 5707 - 5712														
CNTY: JACKSON														
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 510														
RRCID -> 149063														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 6060														
PERF. 3442 - 3450														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 109														
RRCID -> 151651														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 5126														
PERF. 3426 - 3444														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2														
WELL #: 3														
RRCID -> 155600														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 10516														
PERF. 5742 - 5755														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1														
WELL #: 5														
RRCID -> 155621														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 7150														
PERF. 3788 - 3793														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2														
WELL #: 2														
RRCID -> 156826														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 8454														
PERF. 4561 - 4620														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 174														
RRCID -> 158871														
COMPL. DATE 08/01/2017														
TOTAL DEPTH 6176														
PERF. 3427 - 3451														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (NOBLE)			//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5853	PERF.	3420 - 3427			
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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (TONEY)					96545 585	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	5535	PERF.	5458 - 5476			
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH 'A'					WELL #:	522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL	DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441		
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TONEY, M. H., MRS.					WELL #:	82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL	DEPTH	6200	PERF.	5436 - 5463		
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-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)					96545 637	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL	DEPTH	6610	PERF.	6306 - 6309			
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-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)					96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC					101344												
BENNETT, J. M. "R"			WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL	DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746			
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			HILCORP ENERGY COMPANY			TONEY, M. H.			96545 663 386310			ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON		
						WELL #:			77 D			RRCID -> 069560			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5668 - 5678		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DRUMMOND, J. H.						WELL #:			6			RRCID -> 102146			COMPL. DATE 05/31/1967			TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-						WELL #:			305			RRCID -> 109255			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16							Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16							Y	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16							Y	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16							Y	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16							Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	16							Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-						WELL #:			155			RRCID -> 111110			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5145 - 5153		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-						WELL #:			375 L			RRCID -> 114005			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-						WELL #:			278			RRCID -> 114885			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5674 - 5678		
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH -A-						WELL #:			389			RRCID -> 121517			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310																			
WEST RANCH -A-			WELL #:		287	RRCID -> 184360		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	6299	PERF. 5641	-	5646									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		495	RRCID -> 184632		COMPL. DATE 07/17/2017		TOTAL	DEPTH	6332	PERF. 5646	-	5656									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		472	RRCID -> 190308		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	5850	PERF. 5744	-	5768									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		349	RRCID -> 190446		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	4529	PERF. 5616	-	5626							
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-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		13	RRCID -> 194705		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	6493	PERF. 5673	-	5688									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		368	RRCID -> 194726		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	6313	PERF. 5648	-	5679									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH -A-			WELL #:		523	RRCID -> 199049		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL	DEPTH	8555	PERF. 5666	-	5690									
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-			WELL #:		162	RRCID -> 199966		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6312	-	6316		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		302	RRCID -> 200209		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5591	PERF. 5699	-	5732		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		202	RRCID -> 200756		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742	-	5774		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		453	RRCID -> 200820		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	-	5696		
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		730				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		730				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		165	RRCID -> 200825		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700	-	5724		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		140	RRCID -> 200838		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724	-	5756		
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		213	RRCID -> 200908		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616	-	5650		
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		513				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
WEST RANCH -A-			WELL #:		334	RRCID ->		200909	COMPL. DATE		12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF. 5660 - 5690				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		145	RRCID ->		200921	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF. 5722 - 5750				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		225	RRCID ->		202825	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5670 - 5690				
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		413	RRCID ->		203538	COMPL. DATE		04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF. 5686 - 5720				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		42	RRCID ->		203552	COMPL. DATE		11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5695 - 5730				
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		29	RRCID ->		205337	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF. 5696 - 5730				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		502	RRCID ->		205519	COMPL. DATE		08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5670 - 5720				
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		504	RRCID -> 206736		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5666	-	5708			
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
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		602					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		602					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		602					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		602					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		602					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		602					Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-			WELL #:		7	RRCID -> 207291		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5792	PERF. 5730	-	5760			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		460	RRCID -> 209721		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	6311	PERF. 5701	-	5730			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		328	RRCID -> 212261		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5722	-	5740			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		137	RRCID -> 228980		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5705	-	5738			
04	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		203					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		171	RRCID -> 228982		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5727	-	5775			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-			WELL #:		333	RRCID -> 228988		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH	6563	PERF. 5668	-	5674			
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-
08	T. A.		-0-		-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//			96545 663	ASSOCIATED			49B			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310										
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:			73	RRCID -> 233537			COMPL. DATE 08/01/2017			TOTAL DEPTH	7314	PERF. 5680 - 5712	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			242	RRCID -> 288437			COMPL. DATE 05/01/2019			TOTAL DEPTH	5747	PERF. 5740 - 5745	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	369						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (80-A)						96545 702	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY						386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:			455	RRCID -> 280571			COMPL. DATE 05/16/2015			TOTAL DEPTH	5803	PERF. 3535 - 3570	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			520	RRCID -> 280572			COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH	6550	PERF. 2925 - 2960	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			75	RRCID -> 281485			COMPL. DATE 05/02/2015			TOTAL DEPTH	5768	PERF. 3075 - 3095	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			415	RRCID -> 281486			COMPL. DATE 08/11/2015			TOTAL DEPTH	5848	PERF. 2955 - 2995	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025			
M	ALLOW 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TONEY, MRS. M. H.				WELL #:	20	RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 3444 - 3456		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"				WELL #:	357	RRCID -> 120538		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5861		PERF. 3752 - 3782		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	344	RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349		PERF. 3814 - 3833		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A"				WELL #:	112	RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756		PERF. 3782 - 3802		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H.				WELL #:	36D	RRCID -> 237557		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 3830 - 3900		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000)			96545 819			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
ETABA OPERATING COMPANY			254876													
DRUMMOND, J.H.			WELL #:			1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997 -	5002	
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
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-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH, S. (FRIO 7200)			96549 500			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:			18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7512 -	7524	
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-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)			96611 400			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON				
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
NAVIDAD RIVER UNIT			WELL #:			2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6516 -	6520	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
K00P			WELL #:			1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5716 -	5719	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CYBER ENVIRO-TECH INC			195764													
ROBBINS			WELL #:			7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266 -	9270	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				6
MAGNUM PRODUCING, LP			521516													
SIMONS-VANCE			WELL #:			1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5376 -	6376	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROGENIES OPERATING LLC 681161														
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426														
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401														
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT			-0-
PROJJ ENERGY LLC 681288														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731														
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564														
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722														
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288														
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154														
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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722														
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		3
WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668														
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200														
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		25
HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150														
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-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327												
MCDOWELL				WELL #:		1	RRCID -> 214981		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 5372 -		6112			
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
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-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCDOWELL				WELL #:		2	RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 -		6807			
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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCDOWELL "A"				WELL #:		1	RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 -		5602			
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
MCDOWELL "A"				WELL #:		2	RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378 -		5384			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
MCDOWELL				WELL #:		4	RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 -		6326			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
VIPER S.W.D., LLC				886209														
GRAVES				WELL #:		6	RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 -		5781			
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-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
VIPER S.W.D., LLC //CONT.// 886209														
HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630														
M	ALLOW	GAS 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
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WITTE (FRIO 6100) 98304 099 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON														
REO OPERATING LLC 701876														
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 297263 COMPL. DATE 11/13/2023 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5545 - 5548														
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT			240
WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
KRAM ENERGY 476621														
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315														
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
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014														
WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
BIG LAKE CORPORATION 069458														
SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461														
04	7500	1526	-0-	-5974	9718	1526	2			N	-0-			141
05	7750	379	-0-	-7371	2347	379	2			N	-0-			141
06	2475 R	128	-0-	-2347	-0-	128	2			N	-0-			141
07	961 #	-0-	-0-	-961	-0-					N	101	192 1		50
08	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			50
09	1530 #	268	-0-	-1262	-0-	268	2			N	-0-			50
WITTE, N. (FRIO 5620) 98306 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
BIG LAKE CORPORATION 069458														
SANDHOP WELL #: 5 RRCID -> 299495 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5719 - 5721														
04	250	3437	-0-	3187	10947	3425	2	12	9	N	11			73
05	7750	1729	-0-	-6021	4926	1729	2			N	-0-			73
06	7500	261	-0-	-7239	-0-	261	2			N	-0-			73
07	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-			73
08	7750	4073	-0-	-3677	-0-	4073	2			N	-0-			73
09	6695 R	6695	-0-	-0-	-0-	6670	2	25	9	N	23			96

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
M. E. OPERATING		245867										
ST. JOHNS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
R. S. I.		WELL #: 2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2022												
WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
WOOD RIVER RANCH 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 - 6442		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
WORD (AUSTIN CHALK)		98766 007		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
LANIK		WELL #: 1H		RRCID -> 299309		COMPL. DATE 03/22/2025		TOTAL DEPTH 13398		PERF.13672 - 21133		
04	158640	149216	-0-	-9424	56461	785 1	130973 2	N	15108	15457 1		710
						839 3	16619 9					
05	124227	115847	-0-	-8380	48081	590 1	101807 2	N	11617	11482 1		845
						671 3	12779 9					
06	158640	93118	-0-	-65522	-0-	487 1	81774 2	N	9369	9075 1		1139
						551 3	10306 9					
07	163928	83313	-0-	-80615	-0-	468 1	73199 2	N	8429	8657 1		911
						374 3	9272 9					
08	154194 #	73795	-0-	-80399	-0-	437 1	64926 2	N	7348	7413 1		846
						349 3	8083 9					
09	149220 #	NO RPT	-0-	-149220	-0-			N	NO RPT			846

WORD (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. PALRANG, D. A. GAS UNIT				98766 142 130426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
				WELL #:	1	RRCID ->	086431	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.13376	- 13643			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	77	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	113	3	858	2	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	78	1	1262	2	Y	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	136	3	1120	2	Y	-0-					-0-
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	110	1	1083	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-	203	3			Y	NO RPT					-0-
MELNAR, FRED ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	087617	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL	DEPTH	14236	PERF.13393	- 13513			
04	5100	X	4491	-0-	-609	-0-	239	1	3744	2	Y	44	62	1			-0-
05	4867	X	4532	-0-	-335	-0-	460	3	3605	2	Y	120					120
06	4770	X	4595	-0-	-175	-0-	233	1	3688	2	Y	45	91	1			74
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	562	3	50	9	Y	75	75	1			74
08	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	266	1	83	9	Y	44	76	1			42
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-	591	3	4050	2	Y	NO RPT					42
MELNAR, FRED EST. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	100240	COMPL. DATE	04/12/1982	TOTAL	DEPTH	14013	PERF.13835	- 13958			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, V. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13336	- 13606			
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	418	1	4812	2	Y	199	246	1			72
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	652	3	219	9	Y	294	292	1			74
06	5790	X	4379	-0-	-1411	-0-	430	1	4658	2	Y	220	243	1			51
07	6138	X	5815	-0-	-323	-0-	828	3	323	9	Y	248	216	1			83
08	5952	X	5802	-0-	-150	-0-	290	1	242	9	Y	228	252	1			59
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-	596	3	251	9	Y	NO RPT					59
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.13311	- 13500			
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-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642					
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								
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		Y	40	40	1	-0-	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	100	100	1	-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	23	23	1	-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20	20	1	-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610					
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	21 1	247 2	Y	-0-		-0-	
							33 3						
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	21 1	229 2	Y	-0-		-0-	
							39 3						
06	300	N	260	-0-	-40	-0-	18 1	206 2	Y	-0-		-0-	
							36 3						
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	20 1	228 2	Y	-0-		-0-	
							28 3						
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22 1	230 2	Y	-0-		-0-	
							32 3						
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT		-0-	

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635					
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			-0-	
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-			-0-	
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		Y	-0-			-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 220953		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712					
04	2700	X	2076	-0-	-624	-0-	110 1	1727 2	N	20	35	1	87
							217 3	22 9					
05	2790	X	2383	-0-	-407	-0-	126 1	1946 2	N	-0-			87
							311 3						
06	2640	X	1813	-0-	-827	-0-	105 1	1450 2	N	18	66	1	39
							238 3	20 9					
07	2511	X	1752	-0-	-759	-0-	102 1	1462 2	N	24	39	1	24
							162 3	26 9					
08	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	169 1	2348 2	N	25	25	1	24
							292 3	28 9					
09	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT			24

MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 223240		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699					
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	317 1	4962 2	N	44	86	1	46
							629 3	48 9					
05	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	310 1	4769 2	N	-0-			46
							774 3						
06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	325 1	4484 2	N	55	35	1	66
							750 3	61 9					
07	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	337 1	4821 2	N	80	67	1	79
							539 3	88 9					
08	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	339 1	4698 2	N	51	81	1	49
							590 3	56 9					
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-			N	NO RPT			49

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1383

WORD (WILCOX, LOWER)		CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 251413		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 13668		PERF. 9794 -		9816	
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
04		2672	X	2672	-0-	-0-	-0-		183	1	2165	2	N	23	155	1			73
05		62	X	-0-	-0-	-62	-0-		299	3	25	9	N	-0-					73
06		60	X	-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					73
07		62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					73
08		62	X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					73
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73

RANDROW,	H.	C.	GAS	UNIT	NO. 1	WELL #:	3	RRCID -> 275678	COMPL.	DATE 05/09/2014	TOTAL	DEPTH 10070	PERF.10048	- 10074	
04	222	N		222	-0-	-0-		-0-	12 17	1 3	193	2	N	-0-	-0-
05	248	N		230	-0-	-18		-0-	12 21	1 3	197	2	N	-0-	-0-
06	216	N		216	-0-	-0-		-0-	13 19	1 3	184	2	N	-0-	-0-
07	228	N		228	-0-	-0-		-0-	14 14	1 3	200	2	N	-0-	-0-
08	219	N		219	-0-	-0-		-0-	13 15	1 3	191	2	N	-0-	-0-
09	210	N	NO RPT		-0-	-210		-0-					N	NO RPT	-0-

RAIN0SEK						WELL #:	3	RRCID ->	292479	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5806	-	5815
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
05				-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
09	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
										N	NO RPT						-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC BUJNOCH-HEIRS				870354 WELL #:	1	RRCID -> 283929	COMPL. DATE 10/02/2017	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9634 -	9654					
04	6420	X	5333	-0-	-1087	-0-	450 12 9	4871	2	N	11				181
05	7037	X	4766	-0-	-2271	-0-	840 56 9	3870	2	N	51				232
06	6810	X	5306	-0-	-1504	-0-	900 68 9	4338	2	N	62	194	1		100
07	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	900 62 9	3758	2	N	56				156
08	5518	X	2239	-0-	-3279	-0-	390 43 9	1806	2	N	39				195
09	5340	X	4787	-0-	-553	-0-	750 32 9	4005	2	N	29				224

WICK				WELL #:	1	RRCID -> 284951	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 8458	-	8460
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55
*07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2025

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC//CONT.// 870354
GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

M	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025

WORD (5800) 98766 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
NEUHAUS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176025 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 5791 - 5796

M	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
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	27 1	331 2	N		-0-						-0-
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-	36 1	446 2	N		-0-						-0-
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	387 2	N		-0-						-0-
07	403 N	149	-0-	-254	-0-	11 1	122 2	N		2						2
08	527 N	306	-0-	-221	-0-	14 3	256 2	N		-0-						2
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 3		N		NO RPT						2

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
GERDES "A" UNIT WELL #: RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

M	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-26869			N		-0-						47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-26869			N		-0-						47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-26869			N		-0-						47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-26869			N		-0-						47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-26869			N		-0-						47
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-26869			N		NO RPT						47

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
PETROVYBE OPCO LLC 101779
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF. 13213 - 13378

M	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y		-0-						52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13219 - 13429

M	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
03	DLQ G-10	116	-0-	116	1269	116 2		Y		-0-						104
04	DLQ G-10	118	-0-	118	1387	118 2		Y		-0-						104
05	DLQ G-10	91	-0-	91	1478	91 3		Y		-0-						104
06	DLQ G-10	104	-0-	104	1582	104 2		Y		-0-						104
07	DLQ G-10	96	-0-	96	1678	96 2		Y		-0-						104
08	DLQ G-10	106	-0-	106	1784	106 2		Y		-0-						104
09	DLQ G-10	107	-0-	107	1891	107 2		Y		-0-						104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PETROVYBE OPCO LLC		//CONT.// 101779														
EILERS, W. A.		WELL #: 2H		RRCID -> 185712		COMPL. DATE 12/04/2000		TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491								
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
03	DLQ G-10	3345	-0-	3345	47651	3345	2			Y	-0-					105
04	DLQ G-10	3830	-0-	3830	51481	3830	2			Y	-0-					105
05	DLQ G-10	2458	-0-	2458	53939	2458	3			Y	-0-					105
06	DLQ G-10	3209	-0-	3209	57148	3209	2			Y	-0-					105
07	DLQ G-10	3812	-0-	3812	60960	3812	2			Y	-0-					105
08	DLQ G-10	3529	-0-	3529	64489	3529	2			Y	-0-					105
09	DLQ G-10	3611	-0-	3611	68100	3611	2			Y	-0-					105
EILERS, W. A.				WELL #: 3H	RRCID -> 217936	COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					1
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074545		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 076036		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696								
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	43 1	659 2	Y	-0-							-0-
						90 3										
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	43 1	649 2	Y	-0-							-0-
						120 3										
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	46 1	621 2	Y	-0-							-0-
						119 3										
07	819 N	819	-0-	-0-	-0-	48 1	682 2	Y	-0-							-0-
						89 3										
08	806 N	794	-0-	-12	-0-	48 1	650 2	Y	-0-							-0-
						96 3										
09	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 077478		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A								
04	4770 X	3276	-0-	-1494	-0-	175 1	2707 2	Y	20	22 1						4
						372 3	22 9									
05	4929 X	3031	-0-	-1898	-0-	160 1	2419 2	Y	14	14 1						4
						437 3	15 9									
06	4770 X	2058	-0-	-2712	-0-	120 1	1621 2	Y	11	12 1						3
						305 3	12 9									
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	302 1	4261 2	Y	23	18 1						8
						547 3	25 9									
08	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	285 1	3870 2	Y	20	23 1						5
						562 3	22 9									
09	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					5

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL	DEPTH	3850	PERF.	3640	-	3680		
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
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-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT		-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	079955	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13255	-	13870		
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-		84	1	1309	2	Y			-0-		-0-
								175	3								
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-		84	1	1279	2	Y			-0-		-0-
								224	3								
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		84	1	1145	2	Y			-0-		-0-
								208	3								
07	1457	N	1448	-0-	-9	-0-		86	1	1212	2	Y			-0-		-0-
								150	3								
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-		105	1	1436	2	Y			-0-		-0-
								201	3								
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-						Y			NO RPT		-0-
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL	DEPTH	14018	PERF.	N/A				
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-		30	1	328	2	N			-0-		-0-
								72	3								
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-		37	1	402	2	N			-0-		-0-
								99	3								
06	420	N	395	-0-	-25	-0-		24	1	298	2	N			-0-		-0-
								73	3								
07	434	N	303	-0-	-131	-0-		23	1	228	2	N			-0-		-0-
								52	3								
08	527	N	254	-0-	-273	-0-		17	1	191	2	N			-0-		-0-
								46	3								
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT		-0-
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	13365	-	13600		
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-		140	1	2180	2	Y			44	52 1	10
								294	3								
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-		142	1	2165	2	Y			38	38 1	10
								375	3								
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-		147	1	2010	2	Y			46	45 1	11
								362	3								
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-		156	1	2213	2	Y			40	38 1	13
								273	3								
08	2728	N	2644	-0-	-84	-0-		157	1	2147	2	Y			37	40 1	10
								299	3								
09	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-						Y			NO RPT		10

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1														
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441														
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
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	241 1	2755 2	208 9	Y	189	217 1			41
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	396 3	3103 2	188 9	Y	171	169 1			43
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	288 1	2573 2	175 9	Y	159	165 1			37
07	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	567 3	2998 2	163 9	Y	148	135 1			50
08	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	231 1	3238 2	165 9	Y	150	161 1			39
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-	474 3			Y	NO RPT				39
RANDOW GAS UNIT #1														
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416														
04	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	270 1	4182 2	146 9	Y	133	151 1			29
05	5270 X	5225	-0-	-45	-0-	578 3	4099 2	108 9	Y	98	102 1			25
06	5100 X	4981	-0-	-119	-0-	271 1	3849 2	119 9	Y	108	108 1			25
07	5332 X	5153	-0-	-179	-0-	747 3	4204 2	106 9	Y	96	89 1			32
08	5022 X	3114	-0-	-1908	-0-	284 1	2504 2	59 9	Y	54	72 1			14
09	4860 X	NO RPT	-0-	-4860	-0-	729 3			Y	NO RPT				14
WOYTEK-EDWARDS UNIT														
WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442														
04	2790 X	2400	-0-	-390	-0-	167 1	1856 2	3 9	N	3				165
05	2759 X	1725	-0-	-1034	-0-	374 3	1305 2		N	-0-				165
06	2610 X	1791	-0-	-819	-0-	117 1	1374 2		N	-0-				165
07	2480 N	1607	-0-	-873	-0-	303 3	1223 2		N	-0-				165
08	3100 N	3378	-0-	278	278	109 1	2531 2	13 9	N	12				177
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	278	123 1			N	NO RPT				177
KRISTEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599														
04	795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	299 9	N	272	344 1			237
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	64 3	409 2	257 9	N	234	182 1			289
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	35 1	359 2	301 9	N	274	385 1			178
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	73 3	393 2	273 9	N	248	167 1			259
08	624 N	624	-0-	-0-	-0-	27 1	299 2	249 9	N	226	169 1			316
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	62 3			N	NO RPT				316
KRUPALA, E. J. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585														
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426												
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981		TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576						
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
04		1350 N	1141	-0-	-209	-0-	79 1 183 3	879	2	N	-0-			-0-
05		1240 N	1206	-0-	-34	-0-	82 1 217 3	907	2	N	-0-			-0-
06		1230 N	982	-0-	-248	-0-	60 1 180 3	742	2	N	-0-			-0-
07		1178 N	251	-0-	-927	-0-	19 1 44 3	188	2	N	-0-			-0-
08		1209 N	687	-0-	-522	-0-	47 1 125 3	515	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578						
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	54 1 125 3	592	2	N	-0-			-0-
05		789 N	789	-0-	-0-	-0-	54 1 144 3	591	2	N	-0-			-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	50 1 149 3	624	2	N	-0-			-0-
07		806 N	773	-0-	-33	-0-	59 1 131 3	583	2	N	-0-			-0-
08		775 N	739	-0-	-36	-0-	51 1 131 3	557	2	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095081		COMPL. DATE 08/30/1981		TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471						
04		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	189 1 444 3	2086	2	N	-0-	177 1		30
05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	228 1 613 3	2505	2	N	5			35
06		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	186 1 547 3	2302	2	N	7			42
07		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	267 1 592 3	2620	2	N	9			51
08		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	201 1 520 3	2203	2	N	5			56
09		1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-		6 9		N	NO RPT			56
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333						
04		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	253 1 543 3	3918	2	Y	86	100 1		19
05		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	256 1 710 3	3879	2	Y	74	74 1		19
06		4590 X	4046	-0-	-544	-0-	232 1 597 3	3142	2	Y	68	71 1		16
07		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	289 1 528 3	4070	2	Y	60	56 1		20
08		4619 X	4611	-0-	-8	-0-	275 1 548 3	3732	2	Y	51	58 1		13
09		4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-0-		56 9		Y	NO RPT			13

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4															//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA //CONT.// 130426 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420														
M O	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													
04	7440 X	7396	-0-	-44	-0-	395 847	1 3	6109 45	2 9	Y	41	47	1			9													
05	7564 X	6176	-0-	-1388	-0-	327 920	1 3	4929	2	Y	-0-	9	1			-0-													
06	6930 X	6400	-0-	-530	-0-	374 981	1 3	5045	2	Y	-0-					-0-													
07	7626 X	7095	-0-	-531	-0-	420 781	1 3	5894	2	Y	-0-					-0-													
08	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	423 860	1 3	5722	2	Y	-0-					-0-													
09	6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					-0-													

GERLICH GAS UNIT															WELL #:	1	RRCID -> 101286	COMPL. DATE 07/07/1982	TOTAL DEPTH 14100	PERF. N/A									
04	2700 N	2605	-0-	-95	-0-	169 255	1 3	1954 227	2 9	Y	206	245	1			45													
05	2697 N	2525	-0-	-172	-0-	173 321	1 3	1888 143	2 9	Y	130	142	1			33													
06	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	195 385	1 3	2200 188	2 9	Y	171	165	1			39													
07	3100 N	3554	-0-	454	454	244 335	1 3	2784 191	2 9	Y	174	155	1			58													
08	3100 N	3726	-0-	626	1080	277 392	1 3	2872 185	2 9	Y	168	182	1			44													
09	2610 N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					44													

RHODES, V. E. GAS UNIT #1															WELL #:	3	RRCID -> 101737	COMPL. DATE 04/29/1982	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13153 - 13500									
04	6150 X	6047	-0-	-103	-0-	317 681	1 3	4902 147	2 9	Y	134	148	1			27													
05	6355 X	6067	-0-	-288	-0-	315 875	1 3	4763 114	2 9	Y	104	105	1			26													
06	6150 X	6026	-0-	-124	-0-	345 892	1 3	4668 121	2 9	Y	110	111	1			25													
07	6355 X	6092	-0-	-263	-0-	354 650	1 3	4985 103	2 9	Y	94	87	1			32													
08	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	356 714	1 3	4836 94	2 9	Y	85	95	1			22													
09	5490 X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					22													

KRUPALA, E. J. GAS UNIT															WELL #:	2	RRCID -> 101781	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 13800	PERF.13108 - 13335									
04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	259 423	1 3	2962 41	2 9	Y	37	43	1			8													
05	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	277 568	1 3	2975 22	2 9	Y	20	23	1			5													
06	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	264 578	1 3	2932 24	2 9	Y	22	22	1			5													
07	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	263 388	1 3	2980 20	2 9	Y	18	17	1			6													
08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	292 445	1 3	2995 19	2 9	Y	17	19	1			4													
09	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT																		

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426							
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 101798		COMPL. DATE 08/18/1982		TOTAL DEPTH 13750	
								PERF.13236 - 13570	
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
04	3000 N	3222	-0-	222	533	229 1 354 3	2639 2	Y	-0-
05	3100 N	3249	-0-	149	682	234 1 447 3	2536 2 32 9	Y	29 22 1
06	3540 X	2858	-0-	-682	-0-	198 1 402 3	2227 2 31 9	Y	28 29 1
07	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	236 1 331 3	2683 2 30 9	Y	27 24 1
08	3286 X	3081	-0-	-205	-0-	239 1 346 3	2470 2 26 9	Y	24 27 1
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102241		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 13753	
								PERF.13241 - 13347	
04	2700 N	2636	-0-	-64	-0-	141 1 310 3	2166 2 19 9	Y	17 20 1
05	2790 N	2726	-0-	-64	-0-	143 1 413 3	2153 2 17 9	Y	15 15 1
06	2730 N	2122	-0-	-608	-0-	123 1 331 3	1654 2 14 9	Y	13 14 1
07	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	171 1 325 3	2389 2 17 9	Y	15 13 1
08	2666 N	1595	-0-	-1071	-0-	96 1 199 3	1291 2 9 9	Y	8 11 1
09	2130 N	NO RPT	-0-	-2130	-0-			Y	NO RPT
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102953		COMPL. DATE 10/23/1982		TOTAL DEPTH 13800	
								PERF.13254 - 13525	
04	1950 N	1819	-0-	-131	-0-	129 1 187 3	1503 2	Y	-0-
05	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	145 1 254 3	1601 2	Y	-0-
06	1920 N	1902	-0-	-18	-0-	133 1 245 3	1524 2	Y	-0-
07	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	149 1 208 3	1696 2	Y	-0-
08	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	156 1 224 3	1613 2	Y	-0-
09	1890 N	NO RPT	-0-	-1890	-0-			Y	NO RPT
WOYTEK-EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 104738		COMPL. DATE 03/23/1983		TOTAL DEPTH 14418	
								PERF.13370 - 13454	
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1391

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GOLDSCH-EDWARDS GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
						RRCID ->	108309	COMPL.	DATE	11/02/1983	TOTAL	DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385				
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
04	4320	X	597	-0-	-3723	-0-			41	1	455	2	N	1					26
05	4464	X	904	-0-	-3560	-0-			100	3	672	2	N	1					27
06	4320	X	721	-0-	-3599	-0-			62	1	541	2	N	2					29
07	4433	X	596	-0-	-3837	-0-			169	3	446	2	N	-0-					29
08	4433	X	626	-0-	-3807	-0-			44	1	468	2	N	-0-					29
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-			134	3			N	NO RPT					29
WYNNE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	111417	COMPL.	DATE	06/17/1984	TOTAL	DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541			
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-			47	1	520	2	N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-			111	3	497	2	N	-0-					-0-
06	630	N	403	-0-	-227	-0-			45	1	305	2	N	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-			122	3	737	2	N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-			25	1	490	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			73	3			N	NO RPT					-0-
MUELLER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	112256	COMPL.	DATE	07/30/1984	TOTAL	DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578			
04	810	N	767	-0-	-43	-0-			53	1	591	2	N	-0-					-0-
05	837	N	708	-0-	-129	-0-			123	3	532	2	N	-0-					-0-
06	810	N	768	-0-	-42	-0-			48	1	585	2	N	-0-					-0-
07	806	N	802	-0-	-4	-0-			128	3	606	2	N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-			47	1	615	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			136	3			N	NO RPT					-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1					WELL #:	6	RRCID ->	113561	COMPL.	DATE	10/28/1984	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13296 - 13553			
04	2460	N	2024	-0-	-436	-0-			106	1	1650	2	Y	40	60	1			18
05	2573	N	1832	-0-	-741	-0-			224	3	1419	2	Y	60	63	1			15
06	2460	N	2310	-0-	-150	-0-			93	1	1759	2	Y	86	81	1			20
07	2139	N	1706	-0-	-433	-0-			254	3	1388	2	Y	41	47	1			14
08	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-			130	1	45	9	Y	64	61	1			17
09	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			326	3	70	9	Y	NO RPT					17

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885		PERF.13267 - 13542			
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
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	62 N	3	-0-	-59	-0-	2	2	1	3	N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-
						9	3							
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
						9	3							
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	-0-			-0-
						26	3							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13202 - 13416		
04	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	179	1	2055	2	Y	37	41	1	8
						285	3	41	9					
05	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	198	1	2138	2	Y	43	40	1	11
						392	3	47	9					
06	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	160	1	1790	2	Y	40	42	1	9
						337	3	44	9					
07	2635 N	2585	-0-	-50	-0-	184	1	2091	2	Y	38	34	1	13
						268	3	42	9					
08	2728 N	2528	-0-	-200	-0-	195	1	2004	2	Y	34	38	1	9
						292	3	37	9					
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT			9
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675		PERF.13407 - 13547		
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-			-0-
						59	3							
05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	383	2	N	6			6
						95	3	7	9					
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	4			10
						107	3	4	9					
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	32	1	314	2	N	-0-			10
						71	3							
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	33	1	362	2	N	-0-			10
						86	3							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070		PERF.13379 - 13559		
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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 131575		COMPL. DATE 01/09/1989		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13270 - 13419		
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	98	1	1087	2	N	-0-			-0-
						224	3							
05	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	70	1	762	2	N	-0-			-0-
						189	3							
06	1290 N	1146	-0-	-144	-0-	70	1	867	2	N	-0-			-0-
						209	3							
07	1333 N	640	-0-	-693	-0-	49	1	481	2	N	-0-			-0-
						110	3							
08	1023 N	831	-0-	-192	-0-	57	1	624	2	N	-0-			-0-
						150	3							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1										//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
RRCID -> 135009										COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840		PERF.13254 - 13586							
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			
04	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-			271	1	4205	2	Y	-0-					-0-			
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-			580	3	4270	2	Y	119	89	1			30			
06	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-			776	3	131	9		118	121	1			27			
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-			277	1	3755	2	Y	97	91	1			33			
08	5270 X	5191	-0-	-79	-0-			710	3	130	9		98	105	1			26			
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-			273	1	3838	2	Y	NO RPT					26			
								495	3	107	9										
								307	1	4168	2	Y									
								608	3	108	9	Y									
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 138274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14552		PERF.13856 - 14028			
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-			210	1	3393	2	Y	79	100	1			18			
05	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-			308	3	87	9		100	69	1			49			
06	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-			213	1	3452	2	Y	97	127	1			19			
07	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-			353	3	110	9		102	83	1			38			
08	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-			227	1	3327	2	Y	95	94	1			39			
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			335	3	107	9	Y	NO RPT					39			
								238	1	3536	2	Y									
								254	3	112	9										
								242	1	3497	2	Y									
								274	3	105	9	Y									
WYNNE GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 139857		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 13615		PERF.13330 - 13418			
04	0 N	-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	2					189			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	15	7			174			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					174			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					174			
KUBENA GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 140335		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13904		PERF.13581 - 13759			
04	4440 X	3883	-0-	-557	-0-			270	1	2982	2	N	-0-					-0-			
05	4588 X	4010	-0-	-578	-0-			631	3				-0-					-0-			
06	4440 X	3205	-0-	-1235	-0-			274	1	3006	2	N	-0-					-0-			
07	4154 X	2194	-0-	-1960	-0-			730	3	2431	2	N	-0-					-0-			
08	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-			197	1	1652	2	N	-0-					-0-			
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-			577	3				-0-					-0-			
								169	1	3309	2	N	-0-					-0-			
								373	3									-0-			
								301	1									-0-			
								781	3			N	NO RPT					-0-			

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1394

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT			//CONT.// 130426 WELL #:		98768 100 130426 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 145076		CAPACITY COMPL. DATE 04/24/1993				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1331	N	1331	-0-		-0-		-0-		93 223	1 3	1015	2	N	-0-				-0-
05	1063	N	1063	-0-		-0-		-0-		73 203	1 3	787	2	N	-0-				-0-
06	990	N	978	-0-		-12		-0-		60 184	1 3	732	2 2	N	2				2
07	1023	N	851	-0-		-172		-0-		65 152	1 3	634	2	N	-0-				2
08	1092	N	1092	-0-		-0-		-0-		75 204	1 3	813	2	N	-0-				2
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				2
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 145193		COMPL. DATE 03/16/1993				TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584						
04	360	N	236	-0-		-124		-0-		16 39	1 3	181	2	N	-0-				-0-
05	379	N	379	-0-		-0-		-0-		26 69	1 3	284	2	N	-0-				-0-
06	377	N	377	-0-		-0-		-0-		23 68	1 3	286	2	N	-0-				-0-
07	443	N	443	-0-		-0-		-0-		34 75	1 3	334	2	N	-0-				-0-
08	433	N	433	-0-		-0-		-0-		30 77	1 3	326	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-
WYNNE GAS UNIT					WELL #:	7	RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993				TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588						
04	3930	X	3603	-0-		-327		-0-		250 586	1 3	2754	2 13	N	12				62
05	4061	X	3253	-0-		-808		-0-		222 597	1 3	2428	2 6	N	5				67
06	3930	X	2571	-0-		-1359		-0-		157 465	1 3	1945	2 4	N	4				71
07	3844	X	3029	-0-		-815		-0-		232 514	1 3	2266	2 9	N	15				86
08	3782	X	3606	-0-		-176		-0-		246 642	1 3	2704	2 14	N	13				99
09	3600	X	NO RPT	-0-		-3600		-0-						N	NO RPT				99
KRISTEK GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993				TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640						
04	1570	N	1570	-0-		-0-		-0-		109 256	1 3	1205	2	N	-0-				-0-
05	1528	N	1528	-0-		-0-		-0-		104 280	1 3	1144	2	N	-0-				-0-
06	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-		86 252	1 3	1062	2	N	-0-				-0-
07	1517	N	1517	-0-		-0-		-0-		117 258	1 3	1142	2	N	-0-				-0-
08	1333	N	1263	-0-		-70		-0-		87 225	1 3	951	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				//CONT.// WELL #:	98768 100 130426 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID -> 145402	COMPL. DATE 03/09/1993	TOTAL	DEPTH 13950	PERF.13638	- 13770					
M O	ALLOW	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
04	60 N	55	-0-	-5	-0-		2 1 3 3	29 2 21 9	Y		19	27 1				4
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-		2 1 4 3	32 2 32 9	Y		29	19 1				14
06	60 N	46	-0-	-14	-0-		1 1 3 3	22 2 20 9	Y		18	28 1				4
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2 1 3 3	30 2 33 9	Y		30	23 1				11
08	62 N	56	-0-	-6	-0-		2 1 3 3	25 2 26 9	Y		24	25 1				10
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10
KRUPALA, E.J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 152748	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL	DEPTH 13655	PERF.13298	- 13512					
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-		329 1 519 3	3784 2 24 9	Y		22	23 1				5
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		337 1 657 3	3640 2 45 9	Y		41	36 1				10
06	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-		240 1 499 3	2688 2 37 9	Y		34	36 1				8
07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-		320 1 454 3	3643 2 41 9	Y		37	33 1				12
08	4805 X	4414	-0-	-391	-0-		342 1 500 3	3535 2 37 9	Y		34	37 1				9
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					9
WYNNE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 153586	COMPL. DATE 02/15/1995	TOTAL	DEPTH 13680	PERF.13516	- 13556					
04	2370 N	2144	-0-	-226	-0-		149 1 351 3	1644 2	N		-0-	1 1				-0-
05	2294 N	2163	-0-	-131	-0-		147 1 402 3	1606 2 8 9	N		7					7
06	2100 N	1964	-0-	-136	-0-		120 1 360 3	1480 2 4 9	N		4					11
07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-		173 1 390 3	1685 2	N		-0-					11
08	2170 N	1940	-0-	-230	-0-		133 1 352 3	1455 2	N		-0-					11
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					11
MUELLER GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 153703	COMPL. DATE 03/16/1995	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13449	- 13550					
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1 2 3	20 2	N		-0-	2 1				-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-		1 1 2 3	15 2 2 9	N		2	1 1				1
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		1 1 2 3	12 2	N		-0-					1
07	31 N	20	-0-	-11	-0-		2 1 3 3	15 2	N		-0-					1
08	31 N	18	-0-	-13	-0-		1 1 3 3	14 2	N		-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					1

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705														
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
04	7050 X	6676	-0-	-374	-0-	340 1	5258 2	727 3	Y	319	355 1			64
05	7316 X	7078	-0-	-238	-0-	359 1	5434 2	991 3	Y	267	264 1			67
06	7080 X	7023	-0-	-57	-0-	395 1	5348 2	1014 3	Y	242	253 1			56
07	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	431 1	6062 2	784 3	Y	219	202 1			73
08	6665 X	6637	-0-	-28	-0-	389 1	5278 2	774 3	Y	178	205 1			46
09	6450 X	NO RPT	-0-	-6450	-0-				Y	NO RPT				46
MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10 1	108 2	22 3	N	-0-				-0-
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	13 1	147 2	37 3	N	-0-				-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	20 1	251 2	54 3	N	-0-				-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	170 2	35 3	N	-0-				-0-
08	327 N	327	-0-	-0-	-0-	22 1	252 2	53 3	N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MUELLER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
04	5130 X	4409	-0-	-721	-0-	306 1	3414 2	682 3	N	6				257
05	5301 X	4809	-0-	-492	-0-	326 1	3631 2	833 3	N	17	191 1			83
06	5130 X	4042	-0-	-1088	-0-	244 1	3056 2	687 3	N	50				133
07	4774 X	4667	-0-	-107	-0-	356 1	3527 2	752 3	N	29	1 1			161
08	4805 X	4368	-0-	-437	-0-	295 1	3283 2	733 3	N	52				213
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-				N	NO RPT				213
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
04	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	84 1	1308 2	180 3	Y	43	52 1			9
05	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	90 1	1350 2	251 3	Y	39	38 1			10
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	101 1	1365 2	107 1	Y	47	46 1			11
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	107 1	1495 2	198 3	Y	41	38 1			14
08	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	102 1	1387 2	208 3	Y	35	40 1			9
09	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-				Y	NO RPT				9
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1			Y	-0-				-0-
08	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2			Y	-0-				-0-
09	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT				-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT														//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 166989		CAPACITY COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 13775		PERF.13374 - 13414		CNTY: LAVACA	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
04		2580 N	543	-0-	-2037	-0-	37 1 54 3	424 2 28 9	Y		25	31 1				5									
05		1674 N	1512	-0-	-162	-0-	110 1 202 3	1200 2	Y		-0-	5 1				-0-									
06		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	187 1 361 3	2117 2	Y		-0-					-0-									
07		2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	200 1 269 3	2290 2	Y		-0-					-0-									
08		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	205 1 284 3	2134 2	Y		-0-					-0-									
09		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				Y	NO RPT					-0-									

HOFFER, LEO GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 167063		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 16635		PERF.13990 - 15510			
04		3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	173 1 369 3	2673 2 217 9	Y		197	225 1				43									
05		4123 X	3308	-0-	-815	-0-	166 1 457 3	2507 2 178 9	Y		162	164 1				41									
06		3990 X	3219	-0-	-771	-0-	177 1 454 3	2394 2 194 9	Y		176	177 1				40									
07		4123 X	3286	-0-	-837	-0-	180 1 327 3	2530 2 249 9	Y		226	190 1				76									
08		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	174 1 347 3	2369 2 217 9	Y		197	222 1				51									
09		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT					51									

GERLICH GAS UNIT														WELL #: 4		RRCID -> 167415		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17431		PERF.13750 - 17100			
04		3990 X	3923	-0-	-67	-0-	258 1 370 3	3005 2 290 9	Y		264	313 1				57									
05		4123 X	3887	-0-	-236	-0-	261 1 452 3	2886 2 288 9	Y		262	253 1				66									
06		3990 X	3626	-0-	-364	-0-	233 1 428 3	2666 2 299 9	Y		272	275 1				63									
07		4123 X	3740	-0-	-383	-0-	252 1 323 3	2902 2 263 9	Y		239	222 1				80									
08		3658 X	3613	-0-	-45	-0-	264 1 347 3	2768 2 234 9	Y		213	237 1				56									
09		3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-				Y	NO RPT					56									

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1														WELL #: 5		RRCID -> 167878		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13310 - 13590			
04		930 N	894	-0-	-36	-0-	64 1 101 3	729 2	Y		-0-					-0-									
05		961 N	794	-0-	-167	-0-	58 1 115 3	621 2	Y		-0-					-0-									
06		976 N	976	-0-	-0-	-0-	68 1 146 3	762 2	Y		-0-					-0-									
07		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	74 1 109 3	832 2	Y		-0-					-0-									
08		872 N	872	-0-	-0-	-0-	68 1 104 3	700 2	Y		-0-					-0-									
09		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				Y	NO RPT					-0-									

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426											
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 167950		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510					
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	
04	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75 1	1167 2	Y	19	23 1		4	
						156 3	21 9						
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	83 1	1257 2	Y	17	17 1		4	
						224 3	19 9						
06	1320 N	1252	-0-	-68	-0-	72 1	977 2	Y	20	19 1		5	
						181 3	22 9						
07	1364 N	607	-0-	-757	-0-	35 1	500 2	Y	8	10 1		3	
						63 3	9 9						
08	1581 N	394	-0-	-1187	-0-	23 1	319 2	Y	5	7 1		1	
						46 3	6 9						
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT			1	
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 170258		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608					
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	238 1	2627 2	N	13			80	
						563 3	14 9						
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	241 1	2627 2	N	1			81	
						658 3	1 9						
06	3180 X	3012	-0-	-168	-0-	184 1	2258 2	N	18			99	
						550 3	20 9						
07	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	277 1	2700 2	N	10			109	
						625 3	11 9						
08	3286 X	2942	-0-	-344	-0-	201 1	2191 2	N	17			126	
						531 3	19 9						
09	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			N	NO RPT			126	
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212477		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 224375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A					
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	328 1	3609 2	N	-0-			130	
						784 3							
05	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	256 1	2789 2	N	-0-			130	
						697 3							
06	4710 X	3781	-0-	-929	-0-	232 1	2850 2	N	5			135	
						693 3	6 9						
07	4867 X	3381	-0-	-1486	-0-	260 1	2535 2	N	-0-			135	
						586 3							
08	4867 X	3034	-0-	-1833	-0-	208 1	2287 2	N	-0-			135	
						539 3							
09	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			135	
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227841		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. APPELT GAS UNIT			//CONT.// 98768 100 130426	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: LAVACA								
			//CONT.// WELL #:	1 L	RRCID ->	229830	COMPL.	DATE	06/19/2007	TOTAL	DEPTH	13668	PERF.	14452	-	15406					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	2898	-0-		2898		2898			183 299	1 3	2165 251	2 9	N	228	155	1		73	
05	DLQ	G-10	1986	-0-		1986		4884			132 247	1 3	1596 11	2 9	N	10				83	
06		7885 X	3001	-0-		-4884		-0-			179 360	1 3	2449 13	2 9	N	12				95	
07		2352 X	2352	-0-		-0-		-0-			178 262	1 3	1906 6	2 9	N	5				100	
08		2759 X	2060	-0-		-699		-0-			137 242	1 3	1681	2	N	-0-				97	
09		2910 X	NO RPT	-0-		-2910		-0-							N	NO RPT				97	
MERTZ GAS UNIT NO. 2						WELL #:	4	RRCID ->	231247	COMPL.	DATE	10/20/2007	TOTAL	DEPTH	13655	PERF.	13938	-	15681		
04		5258 X	1865	-0-		-3393		-0-			126 287	1 3	1400 52	2 9	N	47				47	
05		1603 X	1603	-0-		-0-		-0-			109 283	1 3	1205 6	2 9	N	5				52	
06		2130 X	1812	-0-		-318		-0-			110 309	1 3	1384 9	2 9	N	8				60	
07		2232 X	2232	-0-		-0-		-0-			171 360	1 3	1693 8	2 9	N	7				67	
08		1999 X	1999	-0-		-0-		-0-			136 336	1 3	1513 14	2 9	N	13				80	
09		1860 X	NO RPT	-0-		-1860		-0-							N	NO RPT				80	
APPELT GAS UNIT						WELL #:	2	RRCID ->	233311	COMPL.	DATE	12/08/2007	TOTAL	DEPTH	13662	PERF.	13496	-	16212		
04		3750 X	3531	-0-		-219		-0-			243 359	1 3	2925 4	2 9	N	4				94	
05		3875 X	3551	-0-		-324		-0-			236 397	1 3	2912 6	2 9	N	5				99	
06		3750 X	3477	-0-		-273		-0-			206 371	1 3	2892 8	2 9	N	7				106	
07		3751 X	3494	-0-		-257		-0-			264 344	1 3	2883 3	2 9	N	3				109	
08		3751 X	3480	-0-		-271		-0-			230 361	1 3	2886 3	2 9	N	3				112	
09		3540 X	NO RPT	-0-		-3540		-0-							N	NO RPT				112	
MERTZ GAS UNIT NO. 2						WELL #:	2	RRCID ->	234184	COMPL.	DATE	02/07/2008	TOTAL	DEPTH	13697	PERF.	13418	-	15619		
04		5123 X	5123	-0-		-0-		-0-			354 530	1 3	4239	2	Y	-0-				-0-	
05		5146 X	4659	-0-		-487		-0-			314 682	1 3	3663	2	Y	-0-				-0-	
06		5006 X	5006	-0-		-0-		-0-			302 712	1 3	3991	2	Y	1				1	
07		5146 X	4709	-0-		-437		-0-			356 621	1 3	3696	2	Y	33				34	
08		4699 X	4699	-0-		-0-		-0-			315 654	1 3	3712	2	Y	16				50	
09		4410 X	NO RPT	-0-		-4410		-0-					18	9	Y	NO RPT				50	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
APPELT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 234774		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	20101 X	6724	-0-	-13377	-0-	468 1 1108 3	5148 2	N	-0-	-0-
05	6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	453 1 1229 3	4957 2	N	-0-	-0-
06	7290 X	6300	-0-	-990	-0-	387 1 1148 3	4765 2	N	-0-	-0-
07	7533 X	6600	-0-	-933	-0-	507 1 1135 3	4958 2	N	-0-	-0-
08	7533 X	6891	-0-	-642	-0-	473 1 1240 3	5178 2	N	-0-	-0-
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-			N	NO RPT	-0-

FAT TIRE		WELL #: 1		RRCID -> 239499		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020		
04	15960 X	15930	-0-	-30	-0-	849 1 1795 3	13164 2	Y	111	44
05	16492 X	16160	-0-	-332	-0-	845 1 2296 3	12825 2	Y	176	44
06	15960 X	15548	-0-	-412	-0-	897 1 2264 3	12177 2	Y	191	44
07	17715 X	17715	-0-	-0-	-0-	1033 1 745 3	15678 2	Y	235	79
08	16672 X	16672	-0-	-0-	-0-	992 1 733 3	14724 2	Y	203	53
09	15930 X	NO RPT	-0-	-15930	-0-		223 9	Y	NO RPT	53

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #: 9		RRCID -> 249035		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902		
04	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	97 1 236 3	1064 2	Y	-0-	-0-
05	1457 N	1226	-0-	-231	-0-	84 1 233 3	909 2	Y	-0-	-0-
06	1410 N	1176	-0-	-234	-0-	72 1 212 3	892 2	Y	-0-	-0-
07	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	89 1 196 3	867 2	Y	33	33
08	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	77 1 200 3	851 2	Y	16	49
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		18 9	Y	NO RPT	49

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
SMOLIK, ALBERT		WELL #: 2		RRCID -> 087460		COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A		
04	1380 X	1052	-0-	-328	-0-	1051 2	1 9	Y	1	39
05	1426 X	1262	-0-	-164	-0-	1262 2		Y	-0-	39
06	1380 X	1108	-0-	-272	-0-	1105 2	3 9	Y	3	42
07	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	1190 2	1 9	Y	1	43
08	1271 X	1148	-0-	-123	-0-	1148 2		Y	-0-	43
09	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT	43

SMOLIK, ALBERT		WELL #: 3		RRCID -> 096320		COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510		
04	1260 N	1116	-0-	-144	-0-	1115 2	1 9	Y	1	23
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2		Y	-0-	23
06	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1173 2	1 9	Y	1	24
07	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1176 2	1 9	Y	1	25
08	1085 N	1019	-0-	-66	-0-	1019 2		Y	-0-	25
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	25

WORD, N. (EDWARDS)										CAPACITY										CNTY: LAVACA									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED																			
SMOLIK, ALBERT										WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431																			
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										
04	1680 X	-0-	-0-		-1680	-0-							Y	-0-					56										
05	1736 X	7	-0-		-1729	-0-			7	2			Y	-0-					56										
06	1680 X	-0-	-0-		-1680	-0-							Y	7					63										
07	1550 X	-0-	-0-		-1550	-0-							Y	-0-					63										
08	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-							Y	-0-					63										
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							Y	NO RPT					63										

ALBERT SMOLIK UNIT 1					WELL #: 5					RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996					TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
04	1080 N	1004	-0-		-76	-0-		1002	2		2	9	Y	2					28										
05	992 N	907	-0-		-85	-0-		907	2				Y	-0-					28										
06	1090 N	1090	-0-		-0-	-0-		1088	2		2	9	Y	2					30										
07	1023 N	943	-0-		-80	-0-		943	2				Y	-0-					30										
08	1071 N	1071	-0-		-0-	-0-		1071	2				Y	-0-					30										
09	1080 N	NO RPT	-0-		-1080	-0-							Y	NO RPT					30										

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC					489670																								
EILERS, W. A.					WELL #: 2					RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980					TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425														
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-										
08	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										

LGDC CORPORATION					500227																								
FULL SAIL					WELL #: 1					RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007					TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090														
04	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					78										
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					78										
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					78										
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					78										
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					78										
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					78										

MCEWANS					WELL #: 1					RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007					TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090														
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-										
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																								
JANAK					WELL #: 1					RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006					TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754														
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					106										
05	62 N	56	-0-		-6	-0-		56	2				N	-0-					106										
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					106										
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					106										
08	62 N	3	-0-		-59	-0-		3	2				N	-0-					106										
09	2 N	2	-0-		-0-	-0-		2	2				N	-0-					106										

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF. 13452 - 13747

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			167
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
08	186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2			N	-0-			167
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			167

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	N	-0-			-0-
						54	3							
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	601	2	N	-0-			-0-
						48	3							
06	633 N	633	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	-0-			-0-
						41	3							
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	632	2	N	-0-			-0-
						80	3							
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	475	2	N	-0-			-0-
						69	3							
09	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M	ALLOW CODE	GAS 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
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-			-0-
						31	3							
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	787	2	Y	-0-			-0-
						66	3							
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	41	1	617	2	Y	-0-			-0-
						50	3							
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	585	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	40	1	579	2	Y	-0-			-0-
						37	3							
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT			-0-

WORD, N. (7200)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
CLAY CLARK													
//CONT.//				98768 345				NON-ASSOCIATED				CAPACITY	
//CONT.//				130426								CNTY: LAVACA	
WELL #:				2				RRCID -> 283178				COMPL. DATE 02/03/2017	
												TOTAL DEPTH 9200	
												PERF. 7193 - 7205	
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
04		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	303	1	3651	2	N	122	-0-
							435	3	134	9		122	
05		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	239	1	2955	2	N	-0-	-0-
							392	3					
06		4380 X	622	-0-	-3758	-0-	37	1	520	2	N	-0-	-0-
							65	3					
07		4526 X	3309	-0-	-1217	-0-	251	1	2741	2	N	-0-	-0-
							317	3					
08		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	300	1	3770	2	N	-0-	-0-
							458	3					
09		4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT	-0-
WORD, N. (7400)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
NEUHAUS UNIT													
				98768 353				NON-ASSOCIATED				ONE WELL	
				130426								CNTY: LAVACA	
WELL #:				2 C				RRCID -> 058374				COMPL. DATE 04/20/1974	
												TOTAL DEPTH 9205	
												PERF. N/A	
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-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WORD, N. (7550)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
BRICE UNIT													
				98768 370				NON-ASSOCIATED				CAPACITY	
				130426								CNTY: LAVACA	
WELL #:				2				RRCID -> 158427				COMPL. DATE 02/01/1996	
												TOTAL DEPTH 8653	
												PERF. 7557 - 7565	
04		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-	-0-
05		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-	-0-
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-	-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-	-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
NEUHAUS UNIT													
WELL #:				3				RRCID -> 283531				COMPL. DATE 07/20/2017	
												TOTAL DEPTH 9213	
												PERF. 7534 - 7540	
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2
07		DLQ G-10	173	-0-	173	173	13	1	143	2	N	-0-	2
							17	3					
08		DLQ G-10	32	-0-	32	205	2	1	27	2	N	-0-	-0-
							3	3					
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT	-0-

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 FISHBECK WELL #: RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

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-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

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-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

04	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
ERHARD
WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/30/2014

WORD, N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MELNAR, VICTOR
WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK
WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
SMOLIK 'A'
WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

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

PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016

WORD N. (9900)															
HURD ENTERPRISES, LTD.															
BEIGHLEY GAS UNIT															
98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
419886															
WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11068 - 11098															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
04	20010	13016	-0-	-6994	-0-	11729	2	1287	9	N	1170	1051	1		588
05	19778 #	17663	-0-	-2115	-0-	16257	2	1406	9	N	1278	1230	1		636
06	19140 #	12126	-0-	-7014	-0-	11234	2	892	9	N	811	869	1		578
07	19778 #	17125	-0-	-2653	-0-	16018	2	1107	9	N	1006	1060	1		524
08	17670 #	15810	-0-	-1860	-0-	14982	2	828	9	N	753	839	1		438
09	17100 #	14655	-0-	-2445	-0-	13926	2	729	9	N	663	525	1		576
YANTA (WILCOX LOWER)															
99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD															
611014															
NITRO OIL & GAS, LLC															
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067															
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)															
99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
100467															
OLIPPO II, LLC															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972															
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2023															
YOAKUM (EDWARDS)															
99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
036587															
ATLAS OPERATING LLC															
KUESTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353															
04	10170 X	8857	-0-	-1313	-0-	176	1	8681	2	N	-0-				-0-
05	10509 X	5363	-0-	-5146	-0-	122	1	5241	2	N	-0-				-0-
06	10170 X	5230	-0-	-4940	-0-	117	1	5113	2	N	-0-				-0-
07	10013 X	2774	-0-	-7239	-0-	67	1	2707	2	N	-0-				-0-
08	9145 X	6815	-0-	-2330	-0-	163	1	6652	2	N	-0-				-0-
09	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-				N	NO RPT					-0-
KUESTER UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500															
04	3510 X	2333	-0-	-1177	-0-	46	1	2287	2	N	-0-				-0-
05	3627 X	2865	-0-	-762	-0-	65	1	2800	2	N	-0-				-0-
06	3510 X	1762	-0-	-1748	-0-	39	1	1723	2	N	-0-				-0-
07	3596 X	2334	-0-	-1262	-0-	56	1	2278	2	N	-0-				-0-
08	2852 X	1725	-0-	-1127	-0-	41	1	1684	2	N	-0-				-0-
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-				N	NO RPT					-0-
STEINMANN															
WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691															
04	9390 X	9041	-0-	-349	-0-	180	1	8861	2	N	-0-				-0-
05	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	251	1	10812	2	N	-0-				-0-
06	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	278	1	12205	2	N	-0-				-0-
07	11959 X	11959	-0-	-0-	-0-	288	1	11671	2	N	-0-				-0-
08	11067 X	10367	-0-	-700	-0-	248	1	10119	2	N	-0-				-0-
09	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-				N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS)															//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																													
ATLAS OPERATING LLC															//CONT.// 036587																																																											
HENSON GAS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 176160															COMPL. DATE 01/01/2000															TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304														
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	AMT	CODE	BALANCE																																																				
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																				
05	266 N		266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	260	2	N	-0-								-0-																																																				
06	127 N		127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	N	-0-								-0-																																																				
07	214 N		214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	-0-								-0-																																																				
08	124 N		71	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	N	-0-								-0-																																																				
09	120 N		NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																				

HENSON GAS UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 179325															COMPL. DATE 07/01/2000															TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011														
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-																																																				
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-																																																				
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																				

GARRETT GAS UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 180883															COMPL. DATE 03/26/2005															TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840														
04	570 N		284	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	6	1	278	2	N	-0-								-0-																																																				
05	403 N		403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	394	2	N	-0-								-0-																																																				
06	205 N		205	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	200	2	N	-0-								-0-																																																				
07	279 N		195	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	5	1	190	2	N	-0-								-0-																																																				
08	403 N		274	-0-	-129	-0-	-0-	-0-	7	1	267	2	N	-0-								-0-																																																				
09	210 N		NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																				

HENSON GAS UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 244340															COMPL. DATE 05/21/2008															TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441														
04	8820 X		8295	-0-	-525	-0-	-0-	-0-	165	1	8130	2	N	-0-								-0-																																																				
05	9114 X		7449	-0-	-1665	-0-	-0-	-0-	169	1	7280	2	N	-0-								-0-																																																				
06	8820 X		5862	-0-	-2958	-0-	-0-	-0-	131	1	5731	2	N	-0-								-0-																																																				
07	9052 X		7122	-0-	-1930	-0-	-0-	-0-	172	1	6950	2	N	-0-								-0-																																																				
08	8587 X		4864	-0-	-3723	-0-	-0-	-0-	116	1	4748	2	N	-0-								-0-																																																				
09	8310 X		NO RPT	-0-	-8310	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-																																																				

OLIPDP II, LLC															100467																																																											
FRUEDE															WELL #: 2H															RRCID -> 248624															COMPL. DATE 11/26/2007															TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440														
04	30 X		30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-							-0-																																																				
05	31 X		31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-							-0-																																																				
06	30 X		30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-							-0-																																																				
07	31 X		31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-							-0-																																																				
08	31 X		31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1				N	-0-							-0-																																																				
09	30 X		30	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1				N	-0-							-0-																																																				

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															130426																																																											
FORD GAS UNIT NO 1															WELL #: 1															RRCID -> 248930															COMPL. DATE 01/16/2009															TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193														
04	9897 X		9897	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8361	2	1534	3	N	2								95																																																				
05	10176 X		10176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8373	2	1800	3	N	3								98																																																				
06	9110 X		9110	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	7811	2	N	7								105																																																				
07	9300 X		9279	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	1284	3	8	9																																																														
08	10053 X		10053	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7802	2	1477	3	N	-0-			25	7				80																																																				
									8246	2	1805	3	N	2								82																																																				
09	9000 X		NO RPT	-0-	-9000	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT								82																																																				

YOAKUM (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: DE WITT													
MOTT, JULIA GAS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943																											
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																	
04		7620 X		7388	-0-	-232		-0-		766	1	6622	2	N			-0-							77																	
05		7874 X		6732	-0-	-1142		-0-		581	1	6151	2	N			-0-							77																	
06		7620 X		6033	-0-	-1587		-0-		632	1	5401	2	N			-0-							77																	
07		7688 X		6636	-0-	-1052		-0-		614	1	6022	2	N			-0-							77																	
08		8763 X		8763	-0-	-0-		-0-		702	1	8061	2	N			-0-							77																	
09		7380 X	NO RPT		-0-	-7380		-0-						N			NO RPT							77																	
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A														WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321																											
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	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-							-0-																	
08	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-		-0-						N			-0-							-0-																	
PLUGGED AND ABANDONED_____														09/08/2025																											
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A														WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250																											
04		798 N		798	-0-	-0-		-0-		83	1	715	2	N			-0-							30																	
05		651 N		651	-0-	-0-		-0-		56	1	595	2	N			-0-							30																	
06		750 N		750	-0-	-0-		-0-		79	1	671	2	N			-0-							30																	
07		566 N		566	-0-	-0-		-0-		52	1	514	2	N			-0-							30																	
08		439 N		439	-0-	-0-		-0-		35	1	404	2	N			-0-							30																	
09		390 N	NO RPT		-0-	-390		-0-						N			NO RPT							30																	
KARL														WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476																											
04		8297 X		8297	-0-	-0-		-0-		860	1	7437	2	N			-0-							67																	
05		14538 X		14538	-0-	-0-		-0-		1255	1	13283	2	N			-0-							67																	
06		5100 X		4593	-0-	-507		-0-		481	1	4112	2	N			-0-							67																	
07		10941 X		10941	-0-	-0-		-0-		1012	1	9929	2	N			-0-							67																	
08		8860 X		8860	-0-	-0-		-0-		710	1	8150	2	N			-0-							67																	
09		5100 X	NO RPT		-0-	-5100		-0-						N			NO RPT							67																	
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A														WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018																											
04		7320 X		6375	-0-	-945		-0-		661	1	5714	2	N			-0-							20																	
05		7564 X		7021	-0-	-543		-0-		606	1	6415	2	N			-0-							20																	
06		10331 X		10331	-0-	-0-		-0-		1082	1	9249	2	N			-0-							20																	
07		7747 X		7747	-0-	-0-		-0-		716	1	7031	2	N			-0-							20																	
08		7564 X		7164	-0-	-400		-0-		574	1	6590	2	N			-0-							20																	
09		7320 X	NO RPT		-0-	-7320		-0-						N			NO RPT							20																	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1														WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437																											
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		89						N			-0-							110																	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		89						N			-0-							110																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		89						N			-0-							110																	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		89						N			-0-							110																	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		89						N			-0-							110																	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		89						N			NO RPT							110																	

YOAKUM (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1														
		//CONT.//		99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
				499978										
		WELL #:		8		RRCID -> 229082		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 14460 PERF.14206 - 14318				
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
04	1560 N	1216	-0-	-344	-0-	246	1	970	2	N	-0-			-0-
05	1271 N	1259	-0-	-12	-0-	271	1	988	2	N	-0-			-0-
06	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	239	1	937	2	N	-0-			-0-
07	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	241	1	893	2	N	-0-			-0-
08	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1009	1	1140	2	N	-0-			-0-
09	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-
YOAKUM (LOWER WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
SAMPLES														
				99361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
				100467										
		WELL #:		1		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882				
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-			37
YOAKUM (WILCOX 7300)														
ATLAS OPERATING LLC														
SIMEK-COOK UNIT														
				99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
				036587										
		WELL #:		1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC														
CHANDLER UNIT														
				100467										
		WELL #:		3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350				
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC														
J. MOTT														
				280875										
		WELL #:		3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3														
				WELL #:		5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001				
										TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

11/11/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 02

PAGE: 1410

YOKUM (WILCOX 7450)				99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875												
MOTT, JULIA GAS UNIT #5				WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7510 - 7518				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145	1	1249	2	N	-0-					155
05	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	102	1	1082	2	N	9					164
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	10	9									167
07	1426 N	1134	-0-	-292	-0-	150	1	1285	2	N	3					219
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	3	9	977	2	N	52					219
09	1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-	110	1	1262	2	N	-0-					219
										N	NO RPT					219
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 7442 - 7476				
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	2	N	-0-					102
05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	2	N	-0-					102
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	2	N	-0-					102
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					102
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-					102
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					102
YOKUM (WILCOX 8,200)				99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC				100467												
CHANDLER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8156 - 8166				
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	2	Y	-0-					138
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	115	1	102	2	Y	-0-					138
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	114	1	135	2	Y	-0-					138
07	310 N	289	-0-	-21	-0-	114	1	175	2	Y	-0-			35	1	103
08	T. A.	315	-0-	315	-0-	114	1	201	2	Y	-0-					103
09	T. A.	158	-0-	158	-0-	114	1	44	2	Y	-0-					103
YOKUM (3RD 8250 UPPER)				99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT				
OLIPDP II, LLC				100467												
RICE, EUGENE				WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	193	-0-	193	-0-	44	2	149	9	N	135					135
YOKUM (6400)				99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: DE WITT				
MINES POWER, LLC				569676												
RED WOLF SW 1				WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632				
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-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOKUM (8600)				99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA								
OLIPDP II, LLC				100467																
FREUDE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH		9733 PERF. 8627 - 8631						
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-		150	1	5	2	N	-0-						154	
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-		155	1	2	2	N	-0-						154	
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-		150	1	3	2	N	-0-		94	1			60	
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	1			N	-0-		21	1			39	
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-		310	1			N	-0-						39	
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-		300	1	44	2	N	-0-						39	

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)				99363 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
EVX OPERATING LLC				101131					
MEGHAN J				WELL #:	2	RRCID -> 276278	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH	4020 PERF. 3146 - 3694
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC				748104	WELL #:		1	RRCID -> 198016	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH	6319	PERF. 6050 -	6056
04	1170 N	678	-0-	-492	-0-	594	1	73	2	N	10		169
05	1147 N	255	-0-	-892	-0-	242	1	13	2	N	-0-		169
06	870 N	320	-0-	-550	-0-	264	1	56	2	N	-0-		169
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	682	1	51	2	N	56		225
08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	638	1	265	2	N	-0-		225
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	594	1	190	2	N	-0-		225

YORKTOWN (WILCOX 9,900)					99427 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327				
BROUGHTON GAS UNIT 0/A					WELL #:	1	RRCID -> 045514	COMPL. DATE 01/13/1969	TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	276
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	276
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	276
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	276
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	276
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	276

YORKTOWN (WILCOX 10100)					99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT	
FAULCONER ENERGY, LLC					263648				
WIGGINS, A.C. ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 111415	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	36

YORKTOWN (WILCOX 10100) PHOENIX MIDSTREAM, LLC PHOENIX			//CONT.//			99427 240 664133	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
			WELL #:			1	RRCID -> 270957			COMPL. DATE 12/27/2012			TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696					
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
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-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) P1 ENERGY, LLC KULAWIK						99427 600 631633	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
			WELL #:			2	RRCID -> 150592			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674					
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
KULAWIK			WELL #:			3	RRCID -> 177060			COMPL. DATE 12/24/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971					
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					137
YORKTOWN (7100) KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. BOLDT, F. T., UNIT						99427 800 451136	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT					
			WELL #:			1	RRCID -> 086652			COMPL. DATE 12/03/1979			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112					
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-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
YORKTOWN (7200) C.F.O., INC. DLUGOSCH						99427 900 121046	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
			WELL #:			1	RRCID -> 164631			COMPL. DATE 12/21/1996			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
5-D OPERATING INC DLUGOSCH						953762 121046	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
			WELL #:			3	RRCID -> 166238			COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115					
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					228
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					228
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					228
07	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					228
08	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					228
09	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					228
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																		

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850)													99429 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CIMROD, LLC													153468								
SEIM, AGNES													WELL #: 1	RRCID -> 233244	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 14218	PERF.13922 - 13948				
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					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-					
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)													99430 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC													073059								
EICHORN GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 234204	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 14324	PERF.13334 - 16792				
04	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	369	2	1231	3	N	-0-					-0-					
05	3068 N	3068	-0-	-0- B	-0-	723	2	2345	3	N	-0-					-0-					
06	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	724	2	2397	3	N	-0-					-0-					
07	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	764	2	2435	3	N	-0-					-0-					
08	2994 N	2994	-0-	-0- B	-0-	697	2	2297	3	N	-0-					-0-					
09	1560 X	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-						N	NO RPT				-0-					
EDWARD KESELING GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 247814	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 15143	PERF.14416 - 14535				
04	180 N	72	-0-	-108 B	-15540	17	2	55	3	N	-0-					-0-					
05	155 N	256	-0-	-101 B	-15439	60	2	196	3	N	-0-					-0-					
06	0 N	152	-0-	-152 B	-15287	36	2	116	3	N	-0-					-0-					
07	62 N	-0-	-0-	-62 B	-15287					N	-0-					-0-					
08	248 N	334	-0-	-86 B	-15201	78	2	256	3	N	-0-					-0-					
09	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-15201					N	NO RPT					-0-					
ROEHL GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 263858	COMPL. DATE 05/08/2011	TOTAL DEPTH 14401	PERF.15073 - 16337				
04	17310 X	11530	-0-	-5780 B	-0-	2663	2	8867	3	N	-0-					-0-					
05	17887 X	14959	-0-	-2928 B	-0-	3526	2	11433	3	N	-0-					-0-					
06	13534 X	13534	-0-	-0- B	-0-	3141	2	10393	3	N	-0-					-0-					
07	16740 X	11119	-0-	-5621 B	-0-	2656	2	8463	3	N	-0-					-0-					
08	16740 X	7911	-0-	-8829 B	-0-	1842	2	6069	3	N	-0-					-0-					
09	14490 X	NO RPT	-0-	-14490 B	-0-					N	NO RPT					-0-					
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)													99430 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CHALLENGER OIL													142330								
LEDWIG GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 118985	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 14460	PERF. 8906 - 8917				
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					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				37					
PLUGGED AND ABANDONED													01/22/1991								

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			99432 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
IP WELL SERVICE LLC			102116										
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2			WELL #: 1		RRCID -> 138470		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10410 - 10432		
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
04	H15 VIOL	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
P1 ENERGY, LLC			631633										
KULAWIK			WELL #: 3		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10264 - 10437		
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			99432 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
IP WELL SERVICE LLC			102116										
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #: 1		RRCID -> 053255		COMPL. DATE 12/27/1971		TOTAL DEPTH 12020		PERF. N/A		
04	H15 VIOL	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504		PERF. N/A		
04	H15 VIOL	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 174916		COMPL. DATE 08/07/1999		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11084 - 11088		
04	H15 VIOL	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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
YOUNGEEN			99446 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.			907320										
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 64		RRCID -> 247677		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3655 - 3664		
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	63	-0-	63	63	22	1	41	2	N	-0-		-0-
08	187 X	124	-0-	-63	-0-	124	2			N	-0-		-0-
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-		-0-

YOUNG WELDERXP LTD. EDLER, J.B.		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
		WELL #: 14		RRCID -> 248343		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740									
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
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-		20	1	38	2	N	-0-					-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2			N	-0-					-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403	2			N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 11	RRCID -> 252946		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 20	RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 45	RRCID -> 253255		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768								
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
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 71	RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

YOUNG (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY				99446 050 907320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
				WELL #: 28	RRCID -> 225640		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		997320											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH		3809 PERF. 3392 - 3574			
M	ALLOW CODE	GAS 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
04	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-		730	1	678	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1248	-0-	-85 B	-0-		552	1	696	2	N	-0-			-0-
06	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-		417	1	1593	2	N	-0-			-0-
07	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-		615	1	1184	2	N	-0-			-0-
08	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-		1788	2			N	-0-			-0-
09	5380 X	5380	-0-	-0- B	-0-		5380	2			N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH		3841 PERF. 3510 - 3515			
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH		5732 PERF. 3500 - 3510			
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 3438 - 3454			
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			72
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			72
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			60
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)				99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
RIGGLE		WELL #:		2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH		5006 PERF. 4852 - 4866			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			3
KRAUSE		WELL #:		1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH		4960 PERF. 4540 - 4560			
04	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2				N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			14
06	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2				N	-0-			14
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2				N	-0-			14
*08	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2				N	-0-			14
*09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-			14

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131								
CRAFT		WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
06	14B2 EXT	3855	-0-	3855	3855	3559	2	296	9	305
07	14B2 EXT	588	-0-	588	4443	487	2	101	9	397
08	4443 X	-0-	-0-	-4443	-0-					66
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
WELDERXP LTD. EDLER, J.B,		WELL #: 907320 23		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781
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-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605
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	63	-0-	63	63	22	1	41	2	-0-
08	172 X	109	-0-	-63	-0-	109	2			-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014				TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 997320														
EDLER, J.B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	59	-0-	59	59	20	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	113	-0-	113	172	113	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	453	-0-	453	625	453	2			Y	-0-					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405								
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-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
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
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245

YOUNGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320												
EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							25
05	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							25
06	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							25
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							25
08	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							25
09	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-							25

EDLER, J.B.					WELL #: 40	RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797				
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-
08	0 W	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							-0-

EDLER, J.B.					WELL #: 43	RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790				
04	5597 X	5597	-0-		-0-		-0-	2897 1	2689 2	N	10			144
								11 9						
05	6404 X	6404	-0-		-0-		-0-	2834 1	3570 2	N	-0-			144
06	4380 X	3345	-0-		-1035		-0-	694 1	2651 2	N	-0-			144
07	8644 X	8644	-0-		-0-		-0-	2949 1	5676 2	N	17			161
								19 9						
08	4526 X	2009	-0-		-2517		-0-	2009 2		N	-0-			161
09	4380 X	-0-	-0-		-4380		-0-			N	-0-			161

YOUNGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		907320												
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720						
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-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY					WELL #: 69	RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-35112			N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-35112			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-35112			N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-35112			N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-35112			N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-35112			N	-0-			5

EDLER, J. B.					WELL #: 39	RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848				
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0- B		-0-			N	-0-			7

YOUNG (STILLWELL 4100)			99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE									
OMEGA ENERGY, LLC			622657															
SUGAREK			WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261		PERF. 4082 - 4086							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
SUGAREK			WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159		PERF. 4099 - 4105							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929							N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929							N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929							N	NO RPT					-0-
WELDERXP LTD. DAVIS, NONA B.			907320		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 3849 - 3925							
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-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4089 - 4093							
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-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4064 - 4066							
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-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
YOUNG (STILLWELL 4150)			99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE									
WELDERXP LTD.			907320															
SUGAREK, ED			WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4164 - 4170							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.										907320									
DAVIS, N. B.										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3688 - 3691	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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	62	-0-	62	62	21	1	41	2		N	-0-						-0-	
08	175 X	113	-0-	-62	-0-	113	2				N	-0-						-0-	
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2				N	-0-						-0-	

EDLER, J. B.										WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3763 - 3790	
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	63 N	63	-0-	-0-	-0-	22	1	41	2		N	-0-						-0-	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-						-0-	
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-						-0-	

EDLER, J. B.										WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4751 - 4756	
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-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

EDLER, J.B.										WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3698 - 3700	
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-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3720 - 3728	
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-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

NONA BERRY DAVIS										WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704 - 3710	
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

DAVIS, NONA BERRY										WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3750 - 3752	
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-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

YOUNG (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID ->	262208	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 3707 - 3710							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	39	1	75	2	N	-0-					14
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					14
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					14
EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID ->	270484	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 3710 - 3716							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID ->	272579	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5012 PERF. 3712 - 3720							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
YOUNG (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID ->	259319	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 5466 - 5572							
04	2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					N	-0-					17
05	1581 X	1474	-0-	-107 B	-0-	1474	2			N	-0-					17
06	1530 X	-0-	-0-	-1530 B	-0-					N	-0-					17
07	594 X	594	-0-	-0- B	-0-	594	2			N	-0-					17
08	1767 X	59	-0-	-1708 B	-0-	59	2			N	-0-					17
09	1440 X	760	-0-	-680 B	-0-	760	2			N	-0-					17
RIGGLE		WELL #: 1		RRCID ->	279636	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5530 - 5564							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115
WELDERXP LTD.		907320														
EDLER, J.B.		WELL #: 29		RRCID ->	253826	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5454 - 5496							
04	14503 X	14503	-0-	-0- B	-0-	7513	1	6972	2	N	16					200
						18	9									
05	12740 X	12740	-0-	-0- B	-0-	5613	1	7070	2	N	52					252
						57	9									
06	11770 X	11770	-0-	-0- B	-0-	2442	1	9328	2	N	-0-					252
07	8070 X	8070	-0-	-0- B	-0-	2760	1	5310	2	N	-0-					252
08	6107 X	508	-0-	-5599 B	-0-	508	2			N	-0-					252
09	5910 X	-0-	-0-	-5910 B	-0-					N	-0-					252

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
EDLER, J.B.		WELL #:		36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 5392 - 5440		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			25

EDLER, J.B.		WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5418 - 5554		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20

EVANS		WELL #:				RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5498 - 5524		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013														

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 3655 - 3659		
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-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3200)				99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320										
BEASLEY		WELL #:		1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3515 - 3525		
04	2730	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			-0-
05	2821	2958	-0-	137	-137	1309	1	1649	2	N	-0-			-0-
06	2899	2746	-0-	-153	-0-	570	1	2176	2	N	-0-			-0-
07	2015 #	1830	-0-	-185	-0-	626	1	1204	2	N	-0-			-0-
*08	12215	7518	-0-	-4697	-0-	7518	2			N	-0-			-0-
*09	13424	8077	-0-	-5347	-0-	8077	2			N	-0-			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550)				99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
CARL		WELL #:		1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3534 - 3540		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

YOUNGEEN, WEST (3800) SUGAREK FARMS SUGAR -A-															99460 100 828346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 1															RRCID -> 100764	COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3811 - 3813				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE								
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-								
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
YOWARD (8275) BAR D OIL CORPORATION YOWARD															99528 500 049730	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 8															RRCID -> 087256	COMPL. DATE 03/25/1980		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 8232 - 8240				
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-								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
YOWARD (9200) BRITANCO, L.L.C. GOREE, AUDREY C.															99528 600 093620	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
WELL #: 1D															RRCID -> 084251	COMPL. DATE 04/14/1979		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9219 - 9228				
04	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-		890	2			N	-0-			45								
05	1974 N	1974	-0-	-0-	B	-0-		1974	2			N	-0-			45								
06	2202 N	2202	-0-	-0-	B	-0-		2202	2			N	-0-			45								
07	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-		2066	2			N	-0-			45								
08	2066 N	2066	-0-	-0-	B	-0-		2066	2			N	-0-			45								
09	1560 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			45								
AUNT AUDREY															WELL #: 1	RRCID -> 223302	COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872			
04	0 N	190	-0-	-0-	B	-25724		190	2			N	-0-			90								
05	0 N	358	-0-	-0-	B	-25366		358	2			N	-0-			90								
06	0 N	357	-0-	-0-	B	-25009		357	2			N	-0-			90								
07	0 N	420	-0-	-0-	B	-24589		420	2			N	-0-			90								
08	0 N	420	-0-	-0-	B	-24169		420	2			N	-0-			90								
09	300 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-24169						N	NO RPT			90								
YOWARD, SW. (SLICK) ROCK RESOURCES, INC. BRINKOETER, H. C.															99534 500 722939	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 1															RRCID -> 256869	COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7348 - 7406				
04	201 N	201	-0-	-0-		-0-		4	1	197	2	N	-0-			26								
05	196 N	196	-0-	-0-		-0-		4	1	192	2	N	-0-			26								
06	211 N	211	-0-	-0-		-0-		4	1	207	2	N	-0-			26								
07	150 N	150	-0-	-0-		-0-		3	1	147	2	N	-0-			26								
08	224 N	224	-0-	-0-		-0-		4	1	220	2	N	-0-			26								
09	210 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT			26								
ZOLLER, EAST (FRIO -F-) GULF E&P LTD STATE TRACT 45															99871 333 338072	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 1															RRCID -> 185209	COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065		PERF. 8814 - 8852				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			34								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			34								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			34								
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			34								
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			34								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT			34								

(GWN415)

11/11/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS